

CUENTA PÚBLICA 2018

PETRÓLEOS MEXICANOS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

A continuación, Petróleos Mexicanos, presenta la clasificación de los tres tipos de notas que acompañan a los estados financieros, teniendo presente los postulados de revelación suficiente e importancia, con el propósito de dar cumplimiento a los artículos 46 y 49 de la Ley General de Contabilidad Gubernamental y a lo establecido en el Capítulo VIII "Notas a los Estados Financieros" del Manual de Contabilidad Gubernamental.

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 2018 y 2017 se integran como sigue:

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2018	2017
1.1.1.2	Bancos/Tesorería	1101	Tesorería	9,201,805,757	24,255,452,186
		1102	Caja y Bancos	512,032,824	92,506,493
	Bancos/Tesorería			9,713,838,581	24,347,958,679
1.1.1.4	Inversiones Temporales	1103	Otros Valores	15,472,511,959	22,610,006,268
1.1.1.9	Otros Efectivos y Equivalentes	1104	Valores en Custodia	1,137,938	1,137,938
	Efectivo y equivalentes			25,187,488,478	46,959,102,885

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

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017 se integran como sigue:

CUENTA PÚBLICA 2018

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2018	2017
1.1.2.2	Cuentas por Cobrar a Corto Plazo	1201	Documentos por Cobrar	40,319,476,039	4,687,893,983
		1202	Clientes Nacionales	500,772	1,863,310
		1203	Clientes Interorganismos	13,864,533,205	6,804,832,995
		1208	Cuentas Intercompañías (Deudora)	22,403,161,633	72,520,302,492
		1209	Clientes Extranjeros	147,621,750	148,400,250
		1213	Cta. Corriente Interorganismos (Deudora)	7,866,150,400	5,483,862,112
		1214	Doctos. por Cobrar a Org. (C.P.)	159,628,281,611	112,173,897,098
		1224	Cuentas por Cobrar	1,028,012,978	5,383,466,624
Cuentas por Cobrar a Corto Plazo				245,257,738,388	207,204,518,864
1.1.2.3	Deudores Diversos por Cobrar a Corto Plazo	1204	Deudores Diversos	1,235,779,290	1,302,494,341
		1205	Funcionarios y Empleados	1,856,585,075	1,603,023,084
		1206	Responsabilidades	64,916	64,916
Deudores Diversos por Cobrar a Corto Plazo				3,092,429,281	2,905,582,341
1.1.2.9	Otros Derechos a Recibir Efectivo o Equivalentes a Corto Plazo	1212	I.V.A. por Cobrar	0	2,795,055,854
		1239	Instrumentos Financieros Derivados Intercompañías (Deudor)	3,770,174,347	335,637,737
		1241	Anticipo Impuesto ISR	174,882,859	9,366,650,198
Otros Derechos a Recibir Efectivo o Equivalentes de Efectivo a Corto Plazo				3,945,057,206	12,497,343,789
Derechos a Recibir Efectivo o Equivalentes				252,295,224,875	222,607,444,994
1.1.3.9	Otros Derechos a Recibir Bienes o Servicios a Corto Plazo	1235	Instrumentos Financieros Derivados (Deudor)	22,382,013,651	30,106,053,603
Derechos a Recibir Efectivo o Servicios				274,677,238,526	252,713,498,597

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2018	2017
1.2.2.1	Documentos por Cobrar a Largo Plazo	1404	Documentos por Cobrar a Org. Sub. (L.P.)	1,833,610,410,839	1,823,359,551,557
		1411	Documentos por Cobrar Largo Plazo	118,834,476,793	147,286,366,601
		1413	Cuentas Intercompañías Largo Plazo	-83,915,246	-82,793,558
Derechos a Recibir Efectivo y Equivalentes a Largo Plazo				1,952,360,972,386	1,970,563,124,600

VENCIMIENTO	IMPORTE
Sin fecha base*	55,297,620,385
Vigente	66,851,043,938

CUENTA PÚBLICA 2018

VENCIMIENTO	IMPORTE
90 días	18,379,071,863
180 días	-25,735,508,974
Menor o igual a 365 días	56,056,213,334
Mayor a 365 días	81,446,784,329
Total	252,295,224,875

*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 2018 y 2017 se integran como sigue:

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2018	2017
1.1.5.1	Almacén de Materiales y Suministros de Consumo	1307	Inventario de Materiales Almacenados	172,643,865	177,145,599
		1311	Materiales Obsoletos no Dañados	12,228,583	12,228,583
		1317	Inventarios en Custodia de Terceros	246,026,814	332,403,106
Almacenes				430,899,262	521,777,288

Inversiones Financieras a Largo Plazo

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017 se integran como sigue:

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2018	2017
1.2.1.2	Títulos y Valores a Largo Plazo	1401	Acciones en Compañías	189,170,192,795	258,155,739,239
		1402	Inversiones Varias	1,241,050	2,151,050
Títulos y Valores a Largo Plazo				189,171,433,845	258,157,890,289
Inversiones Financieras				189,171,433,845	258,157,890,289

Bienes Muebles, Inmuebles e Intangibles

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017 se integran como sigue:

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2018	2017
--------------	-------------------	--------------	------------------------	------	------

CUENTA PÚBLICA 2018

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2018	2017
1.2.3.1	Terrenos	1501	Terrenos Valor Histórico	1,598,163,633	1,547,000,778
		1551	Revaluación de Terrenos	1,885,191,851	1,885,191,851
Terrenos				3,483,355,484	3,432,192,629
1.2.3.3	Edificios no Habitacionales	1502	Edificios Valor Histórico	2,088,359,403	2,091,342,975
		1552	Revaluación de Edificios	9,711,403,927	9,711,403,927
Edificios no Habitacionales				11,799,763,330	11,802,746,902
1.2.3.4	Infraestructura	1509	Equipo de TELECOM Valor Histórico	3,844,955,781	3,671,861,348
		1559	Revaluación de Equipo de Telecomunicaciones	534,581,281	539,882,701
Infraestructura				4,379,537,062	4,211,744,049
1.2.3.6	Construcciones en Proceso en Bienes Propios	1516	Obras en Construcción Valor Histórico	807,237,294	804,415,794
		1605	Activos en Proceso de Adquisición	0	85,122,204
Construcciones en Proceso en Bienes Propios				807,237,294	889,537,998
Bienes Inmuebles, Infraestructura y Construcciones en Proceso				20,469,893,170	20,336,221,578

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2018	2017
1.2.4.1	Mobiliario y Equipo de Administración	1507	Mobiliario y Equipo Valor Histórico	3,170,566,932	3,169,310,377
		1510	Equipo de Cómputo Valor Histórico	1,656,703,673	1,682,135,170
		1557	Revaluación de Mobiliario y Equipo	374,448,155	376,771,529
		1560	Revaluación de Equipo de Cómputo	89,846,585	97,377,972
Mobiliario y Equipo de Administración				5,291,565,345	5,325,595,048
1.2.4.3	Equipo e Instrumental Médico y de Laboratorio	1508	Equipo e Inst. Médico Valor Histórico	1,557,160,649	1,505,100,318
		1558	Revaluación de Equipo e Instrumental Médico	83,343,835	87,289,365
Equipo e Instrumental Médico y de Laboratorio				1,640,504,484	1,592,389,683
1.2.4.4	Vehículos y Equipo de Transporte	1512	Equipo de Trans. Terrestre Valor Histórico	1,915,677,800	2,649,671,840
		1562	Revaluación de Equipo de Transporte Terrestre	10,590,440	11,608,470
Vehículos y Equipo de Transporte				1,926,268,240	2,661,280,310
1.2.4.6	Maquinaria, Otros Equipos y Herramientas	1524	Act. Fijo Disponible para su Venta	15	15

CUENTA PÚBLICA 2018

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2018	2017
		1511	Equipo de Ctrl. Ambiental Valor Histórico	5,767,506	5,777,844
		1518	Activos Fijos Improductivos	71,170	71,170
		1561	Revaluación de Equipo de Control Ambiental	260,616	261,004
	Maquinaria, Otros Equipos y Herramientas			6,099,307	6,110,033
	Bienes Muebles			8,864,437,376	9,585,375,074

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2018	2017
1.2.5.1	Software	1606	Activos Intangibles	3,426,251,499	2,823,615,669
		1656	Revaluación de Activos Intangibles	15,416,875	15,416,875
	Activos Intangibles			3,441,668,374	2,839,032,544

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2018	2017
1.2.6.1	Depreciación Acumulada de Bienes Inmuebles	4002	Depre. Acum. Edificios Valor Histórico	-820,328,767	-762,184,472
		4052	Revaluación de Depreciación Acumulada de Edificios	-7,780,251,884	-7,542,773,307
	Depreciación Acumulada de Bienes Inmuebles			-8,600,580,651	-8,304,957,779
1.2.6.2	Depreciación Acumulada de Infraestructura	4009	Deprec. Acum. Eq. TELECOM Valor Histórico	-2,836,991,112	-2,444,254,222
		4059	Revaluación de Depre. Acumulada de Eq. De TELECOM	-534,581,281	-539,882,701
	Depreciación Acumulada de Infraestructura			-3,371,572,393	-2,984,136,923
1.2.6.3	Depreciación Acumulada de Bienes Muebles	4007	Depre. Acum. De Mob. y Eq. Valor Histórico	-2,279,888,622	-2,069,705,678
		4008	Depre. Acum. Instrum. Med. Valor Histórico	-1,403,410,823	-1,366,753,597
		4010	Depre. Acum. Eq. Computo Valor Histórico	-1,442,592,888	-1,356,566,076
		4011	Depre. Acum. Eq. Ctrl. Ambiental Val. Hist.	-5,689,224	-5,230,974
		4012	Depre. Acum. Eq. Trans. Terrestre Val Hist.	-814,398,798	-816,577,013
		4057	Revaluación de Depre. Acumulada de Mobiliario y Eq.	-374,436,911	-376,755,623

CUENTA PÚBLICA 2018

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2018	2017
		4058	Revaluación de Depre. Acum. Eq. E Instrumental Médico	-83,343,835	-87,289,365
		4060	Revaluación de Depre. Acumulada de Eq. De Computo	-89,846,585	-97,377,972
		4061	Revaluación de Depre. Acumulada de Eq. De Ctrl. Amb.	-260,616	-261,004
		4062	Revaluación de Depre. Acumulada de Eq. Transp. Terrestre	-10,590,440	-11,608,470
	Depreciación Acumulada de Bienes Muebles			-6,504,458,742	-6,188,125,772
1.2.6.5	Amortización Acumulada de Activos Intangibles	4016	Amort. Acum. Activos Intangibles	-3,107,909,805	-661,464,601
		4066	Revaluación de Amortización de Activos Intangibles	-15,416,875	-15,416,875
	Amortización Acumulada de Activos Intangibles			-3,123,326,680	-676,881,476
	Depreciación, Deterioro y Amortización Acumulada de Bienes Muebles, Inmuebles e Intangibles			-21,599,938,466	-18,154,101,950
				11,176,060,454	14,606,527,246

Bienes Muebles

Integración de los Bienes Muebles:

CONCEPTO	2018	2017
Mobiliario y Equipo de Administración	5,291,565,345	5,325,595,048
Mobiliario y Equipo Educativo y Recreativo	0	0
Equipo e Instrumental Médico y de Laboratorio	1,640,504,484	1,592,389,683
Vehículos y Equipo de Transporte	1,926,268,240	2,661,280,310
Equipo de Defensa y Seguridad	0	0
Maquinaria, Otros Equipos y Herramientas	6,099,307	6,110,033
Colecciones, Obras de Arte y Objetos Valiosos	0	0
Activos Biológicos	0	0
Suma de Bienes Muebles	8,864,437,376	9,585,375,074

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

Registro Contable	Valor de la relación de bienes muebles	Conciliación
8,864,437,376	8,864,366,191	71,185

CUENTA PÚBLICA 2018

Derivado de la conciliación del registro contable y el valor de la relación de Bienes Muebles, resultó una diferencia por 71,185 debido a que en la relación de Bienes Muebles no se incluye 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 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	2018	2017
Terrenos	3,483,355,484	3,432,192,629
Viviendas	111,967,095	114,950,667
Edificios no Habitacionales	11,687,796,235	11,687,796,235
Otros Bienes Inmuebles	0	0
Subtotal de Bienes Inmuebles	15,283,118,814	15,234,939,531
Infraestructura	4,379,537,062	4,211,744,049
Subtotal de Infraestructura	4,379,537,062	4,211,744,049
Construcciones en Proceso en Bienes de Dominio Público	0	0
Construcciones en Proceso en Bienes Propios	807,237,294	889,537,998
Subtotal de Construcciones en Proceso	807,237,294	889,537,998
Suma de Bienes Inmuebles, Infraestructura y Construcciones en Proceso	20,469,893,170	20,336,221,578

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

Registro Contable	Valor de la relación de bienes inmuebles	Conciliación
15,283,118,814	15,283,118,814	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 2018, incluyen el valor de la amortización acumulada de activos intangibles (cuentas 4016 y 4066) por -3,123,326,680, las cuales se agrupan en el rubro de Depreciación, Deterioro y Amortización Acumulada de Bienes.

Cuenta Entidad	Cuenta CONAC	Descripción CONAC	Importe
4016	1.2.6.5	Amortización acumulada de activos intangibles	-3,107,909,805
4016	1.2.6.5	Amortización acumulada de activos intangibles	-15,416,875
Total			-3,123,326,680

CUENTA PÚBLICA 2018

Estimaciones y Deterioros

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017 se integran como sigue:

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2018	2017
1.1.6.1	Estimaciones para Cuentas Incobrables por Derechos a Recibir Efectivo o Equivalentes	4101	Est. Ctas. Malas y Dudosas	-2,409,350,632	-2,326,935,761
1.1.6.2	Estimación por Deterioro de Inventarios	4102	Est. Obsoletos Lento Mov.	-12,402,671	-12,402,671
Estimaciones y Deterioros				-2,421,753,303	-2,339,338,432

Activos Diferidos

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017 se integran como sigue:

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2018	2017
1.2.7.9	Otros Activos Diferidos	1603	Contingencias	9,907,476	9,907,476
		1608	Otros Cargos Diferidos	44,245,144	37,401,230
		1653	Revaluación de Contingencias	118,976	118,976
		1702	Impuestos Diferidos por Pagar	59,010,975,000	59,691,528,000
Otros Activos Diferidos				59,065,246,596	59,738,955,682
Otros Activos				59,065,246,596	59,738,955,682

PASIVO

Cuentas por Pagar a Corto Plazo

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017 se integran como sigue:

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2018	2017
2.1.1.1	Servicios Personales por Pagar a Corto Plazo	2104	Sueldos y Prestaciones por Pagar	29,266,117	105,947,839
		2105	Otras Prestaciones por Pagar	427,463,190	420,041,643
		2106	Sueldos No Reclamados	44,461,177	31,597,523
		2107	Fondo de Ahorro por Pagar	187,500,751	174,703,134
Servicios Personales por Pagar a Corto Plazo				688,691,235	732,290,139
2.1.1.2	Proveedores por Pagar a Corto Plazo	2102	Proveedores Nacionales	430,887,546	376,277,936
		2103	Proveedores Interorganismos	14,970,797,024	12,860,621,555
		2109	Proveedores Extranjeros	44,465,336	1,858,283
Proveedores por Pagar a Corto Plazo				15,446,149,906	13,238,757,774

CUENTA PÚBLICA 2018

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2018	2017
2.1.1.3	Contratistas por Obras Públicas por Pagar a Corto Plazo	2118	Contratistas	36,723	853,674
2.1.1.7	Retenciones y Contribuciones por Pagar a Corto Plazo	2114	Impuestos Retenidos por Pagar	1,569,180,741	1,461,813,270
		2117	IVA por pagar	1,222,308,103	0
		2119	Otras Contribuciones por Pagar	88,299,332	81,132,519
		2139	Provisión de Impuesto Sobre la Renta	0	722,983,520
Retenciones y Contribuciones por Pagar a Corto Plazo				2,879,788,176	2,265,929,309
2.1.1.9	Otras Cuentas por Pagar a Corto Plazo	1213	Cta. Corriente Interorganismos (Deudora)	-365,595,805,813	-143,881,423,485
		2111	Acreedores Diversos	894,662,939	1,133,395,135
		2113	Cta. Corriente Interorganismos (Crédito)	1,412,177,498,749	1,189,377,838,481
		2124	Cuentas por Pagar	410,413,598	833,415,703
		2127	Oper. Entre Organismos No Compensables (Crédito)	612,630,339,258	724,388,827,084
		2138	Cuentas Intercompañías (Crédito) C.P.	1,182,267,347	12,944,772,063
Otras Cuentas por Pagar a Corto Plazo				1,661,699,376,078	1,784,796,824,981
Cuentas por Pagar a Corto Plazo				1,680,714,042,118	1,801,034,655,877

VENCIMIENTO	IMPORTE
Sin fecha base*	980,501,391,054
Vigente	591,279,396,135
90 días	3,882,240,522
180 días	4,227,476,082
Menor o igual a 365 días	9,564,348,895
Mayor a 365 días	91,259,189,430
Total	1,680,714,042,118

*Estos importes corresponden a la cuenta corriente interorganismos, cuentas complementarias por revaluación, además de las cuentas que se abrieron 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 2018 y 2017 se integran como sigue:

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2018	2017
--------------	-------------------	--------------	------------------------	------	------

CUENTA PÚBLICA 2018

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2018	2017
2.1.3.1	Porción a Corto Plazo de la Deuda Pública Interna	2101	Documentos por Pagar Corto Plazo	171,880,314,779	137,947,109,641

Otros Pasivos a Corto Plazo

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017 se integran como sigue:

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2018	2017
2.1.9.9	Otros Pasivos Circulantes	2121	Depósitos en Garantía Recibidos	3,417,250	4,934,623
		2142	Instrumentos Financieros Derivados (Acreedor)	15,890,830,331	17,716,530,212
		2144	Instrumentos Financieros Derivados Intercompañías (Acreedor)	11,112,247,897	25,307,658,498
		2401	Materiales Rec. A Precio Estimado	816,276,819	370,129,261
Otros Pasivos a Corto Plazo				27,822,772,297	43,399,252,594

Deuda Pública a Largo Plazo

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017 se integran como sigue:

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2018	2017
2.2.3.3	Préstamos de la Deuda Pública Interna por Pagar a Largo Plazo	2201	Documentos por Pagar L.P.	1,835,071,170,262	1,824,829,578,685

Pasivos Diferidos a Largo Plazo

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017 se integran como sigue:

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2018	2017
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

CUENTA PÚBLICA 2018

Provisiones a Largo Plazo

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017 se integran como sigue:

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2018	2017
2.2.6.9	Otras Provisiones a Largo Plazo	2304	Reserva de Juicios en Proceso	848,782,845	915,914,651
2.2.6.2	Provisión para Pensiones a Largo Plazo	2301	Reserva para Indemnizaciones y Jub.	253,193,055,892	296,112,521,265
Provisiones a Largo Plazo				254,041,838,737	297,028,435,916

II) NOTAS AL ESTADO DE ACTIVIDADES

Ingresos de Gestión

Del 1º de enero al 31 de diciembre de 2018 y 2017 se integran como sigue:

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2018	2017
4.1.7.4	Ingresos de Operación de Entidades Paraestatales Empresariales y No Financieras	5105	Ingresos por Servicios Administrativos	0	50,332,780,213
		5106	Ingresos por Servs. De Telecomunicaciones	0	3,929,134
		5107	Ingresos por Servicios Médicos	0	49,231,895
		5108	Otros Ingresos de la Operación	0	44
		5112	Ingresos por Rentas	0	12,295,882
		5126	Ingresos Servs. Integrados Centro Administrativo	0	14,041,356
Ingresos de Operación de Entidades Paraestatales Empresariales y No Financieras				0	50,412,278,524
4.1.7.2	Ingresos por Venta de Bienes y Prestación de Servicios de Empresas Productivas del Estado	5105	Ingresos por Servicios Administrativos	66,782,302,423	0
		5106	Ingresos por Servs. De Telecomunicaciones	9,107,625,156	0
		5107	Ingresos por Servicios Médicos	75,866,530	0
		5108	Otros Ingresos de la Operación	586,642,596	0
		5112	Ingresos por Rentas	23,498,598	0
		5126	Ingresos Servs. Integrados Centro Administrativo	14,041,356	0
Ingresos por Venta de Bienes y Prestación de Servicios de Empresas Productivas del Estado				76,589,976,659	0
Ingresos por Venta de Bienes y Servicios				76,589,976,659	50,412,278,524
4.3.1.1	Intereses Ganados de Valores, Créditos, Bonos y Otros	5201	Productos Financieros	17,192,162,768	14,430,691,710

CUENTA PÚBLICA 2018

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2018	2017
		5202	Rendimiento Financiero por Cuenta Corriente	1,025,392,672	478,346,479
		5203	Ing. Servicios Financieros	105,159,267,075	128,235,347,629
	Intereses Ganados de Valores, Créditos, Bonos y Otros			123,376,822,515	143,144,385,818
4.3.1.9	Otros Ingresos Financieros	5204	Otros Prods. Financieros	-27,851,444	531,980,941
		5206	Utilidad Cambiaria	0	7,803,736,796
		5208	Efecto Neto del Periodo en Resultados por Instrumentos Financieros (Utilidad)	11,190,112,632	47,351,171,371
		5209	Efecto Neto del Periodo en Resultados por Instrumentos Financieros Intercompañías (Utilidad)	19,534,648,894	8,443,657,341
	Otros Ingresos Financieros			30,696,910,082	64,130,546,449
	Ingresos Financieros			154,073,732,597	207,274,932,267

Gastos y Otras Pérdidas

Del 1º de enero al 31 de diciembre de 2018 y 2017 se integran como sigue:

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2018	2017
5.1.1.5	Otras Prestaciones Sociales y Económicas	6203	Gastos de administración	15,642,693,311	14,684,997,890
		6205	Gastos de Servicios de Telecomunicaciones	917,247,546	906,048,064
		6206	Gastos de Servicios Médicos	9,568,226,971	9,072,174,882
		6212	Gastos de Servicios Corporativos Aduanales	66,779,382	62,558,334
		6213	Gastos de Servicios de Sistemas de Información Geográfica	49,293,874	55,110,660
		6214	Gastos de servicios Integrados del Centro Administrativo	843,859,625	860,713,185
	Otras Prestaciones Sociales y Económicas			27,088,100,709	25,641,603,015
	Servicios Personales			27,088,100,709	25,641,603,015
5.1.2.2	Alimentos y Utensilios	6203	Gastos de administración	197,720,005	110,175,819
5.1.2.3	Materias Primas y Materiales de Producción y Comercialización	6126	Ajuste a inventarios	20,152	4,551,695
5.1.2.4	Materiales y Artículos de Construcción y de Reparación	6205	Gastos de Servicios de Telecomunicaciones	2,436,613	5,753,274
5.1.2.5	Productos Químicos, Farmacéuticos y de Laboratorio	6206	Gastos de Servicios Médicos	2,840,019,304	2,458,088,779
5.1.3.9	Otros Servicios Generales	6213	Gastos de Servicios de Sistemas de Información Geográfica	-307	0

CUENTA PÚBLICA 2018

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2018	2017
		6214	Gastos de servicios Integrados del Centro Administrativo	2,171,841	2,527,608
	Otros Servicios Generales			2,171,534	2,527,608
Materiales y Suministros				3,042,367,608	2,581,097,175
5.1.3.1	Servicios Básicos	6115	Otros Gastos de la Operación	5,284,524	2
5.1.3.4	Servicios Financieros, Bancarios y Comerciales	6302	Costo por Financiamiento Cta. Corriente	79,532,794,244	48,700,470,209
		6305	Otros Costos Financieros	9,153,382,224	39,725,179,147
		6311	Efecto Neto del Periodo en Resultados por Instrumentos Financieros Intercompañías (Pérdida)	3,533,702,644	6,833,061,851
	Servicios Financieros, Bancarios y Comerciales			92,219,879,112	95,258,711,207
5.1.3.9	Otros Servicios Generales	6117	Costo de servicios intercompañías	469,282,482	491,335,494
		6203	Gastos de Administración	8,892,328,723	5,358,565,542
		6205	Gastos de Servicios de Telecomunicaciones	1,184,736,351	697,910,454
		6206	Gastos de Servicios Médicos	2,233,646,977	1,924,629,824
		6212	Gastos de Servicios Corporativos Aduanales	2,764,195	2,715,831
		6213	Gastos de Servicios de Sistemas de Información Geográfica	18,975,955	4,209,330
		6214	Gastos de servicios Integrados del Centro Administrativo	38,785,835	56,174,981
	Otros Servicios Generales			12,840,520,518	8,535,541,456
Servicios Generales				105,065,684,154	103,794,252,665
5.2.8	Donativos	6403	Gastos varios	2,196,662,912	1,774,848,731
Donativos				2,196,662,912	1,774,848,731
5.2.5.1	Pensiones	6203	Gastos de administración	22,409,370,859	18,020,646,761
		6206	Gastos de Servicios Médicos	4,420,045,746	4,659,020,000
Pensiones				26,829,416,605	22,679,666,761

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2018	2017
5.4.4.1	Costo por Coberturas	6310	Efecto neto del periodo en resultados por instrumentos financieros (pérdida)	30,688,871,734	21,290,776,061
	Costo por Coberturas			30,688,871,734	21,290,776,061
5.4.1.1	Intereses de la Deuda Pública Interna	6301	Intereses a cargo	26,427,637,663	64,840,038,163

CUENTA PÚBLICA 2018

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2018	2017
		6303	Costo por servicios financieros	3,527,605,137	1,007,308,269
	Intereses de la Deuda Pública			29,955,242,800	65,847,346,432
5.5.9.4	Diferencias por Tipo de Cambio Negativas en Efectivo y Equivalentes	6306	Pérdida cambiaria	560,607,170,487	149,074,413,503
		6301	Intereses a Cargo	82,201,490,218	14,124,903,801
		6302	Costo por Financiamiento Cta. Corriente	0	10,609,023,009
		6305	Otros Costos Financieros	0	8,653,824,857
	Diferencias por Tipo de Cambio Negativas en Efectivo y Equivalentes			642,808,660,705	182,462,165,170
5.5.9.7	Pérdidas por Participación Patrimonial	6409	Pérdidas por la aplicación del método de participación	134,963,483,942	0
5.5.9.9	Otros Gastos Varios	6403	Gastos Varios	8,530,211	442,556,360
		6301	Intereses a Cargo	0	20,843,267,032
		6302	Costo por Financiamiento Cta. Corriente	0	15,655,094,197
		6305	Otros Costos Financieros	0	12,769,926,427
		6404	Costo de activos dados de baja	208,651,624	9,406,346
		6406	Costo de venta de activos improductivos a terceros	498,553	4
		6409	Pérdidas por la aplicación del método de participación	0	232,778,678,802
		6503	Impuesto sobre la renta	0	722,983,520
		6702	Gastos por impuestos diferidos	4,730,286,000	0
	Otros Gastos Varios			4,947,966,388	283,221,912,688
	Total de Gastos y Otras Pérdidas			1,007,586,457,557	709,293,668,698

III) NOTAS AL ESTADO DE VARIACIÓN EN LA HACIENDA PÚBLICA

CONCEPTO	2018	2017
Aportaciones	-400,275,037,519	-400,275,037,519
Resultados del Ejercicio (Ahorro/Desahorro)	180,374,351,115	280,844,899,175
Resultados de Ejercicios Anteriores	1,654,094,131,931	1,373,249,232,756
Reservas	25,689,106,422	249,498,400,146
Total	1,459,882,551,949	1,503,317,494,558

Durante 2018 y 2017 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	2018	2017
Efectivo y bancos	9,713,838,581	24,347,958,679
Otros valores	15,472,511,959	22,610,006,268
Valores en custodia	1,137,938	1,137,938
Total	25,187,488,478	46,959,102,885

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

CONCEPTO	2018
Terrenos	0
Edificios	0
Mobiliario y Equipo de Oficina	20,518,749
Equipo Médico	70,071,439
Equipo de Telecomunicaciones	198,987,353
Equipo de Cómputo	484,792
Equipo de Control Ambiental	0
Equipo de Transporte Terrestre	0
Equipo de Transporte Aéreo	0
Obras en Construcción	2,821,500
Activos en Proceso de Adquisición	0
Activos Fijos Improductivos	0
Total	292,883,833

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

CONCEPTO	2018	2017
Ahorro/Desahorro	-180,374,351,116	-280,844,899,175
Depreciación	1,274,179,355	1,162,363,251
Pérdida en activo fijo	872,526,988	431,344,096
Amortización activos intangibles	2,446,445,204	235,352,674
Efectos de participación en los resultados de las Empresas Productivas, Compañías Subsidiarias y Asociadas	124,822,237,323	211,567,169,270
Dividendos recibidos en especie	0	2,690,574,678
Efecto en cambios no realizado	-19,558,583,367	-13,526,153,334
Intereses a favor	-9,737,131,351	-9,233,949,796
Instrumentos financieros	-2,700,594,678	-22,404,742,265

CUENTA PÚBLICA 2018

CONCEPTO	2018	2017
Intereses devengados a cargo	108,254,599,430	199,449,837,104
Clientes y otros	7,208,825,020	-3,292,058,693
Cuentas por cobrar EPS y CS	36,414,045,903	-68,868,186,998
Otros activos a corto plazo	90,878,025	-62,420,355
Cuentas por pagar Empresas Productivas Subsidiarias y compañías subsidiarias	-8,567,051,307	17,435,881,479
Cuentas y gastos acumulados por pagar	-706,850,577	611,374,053
Impuestos por pagar	613,858,866	733,063,039
Impuestos diferidos	-8,272,851,493	-1,280,503,760
Proveedores	542,547,270	232,861,722
Beneficios a empleados	12,978,976,252	8,394,014,520
Otros activos	-6,843,914	-385,474,774
Créditos diferidos	-67,131,805	24,640,895
Flujo neto de efectivo en actividades de operación	65,527,730,028	43,070,087,631

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	2018	2017
Integración Ingresos por Venta de Bienes y Servicios	76,589,976,659	50,412,278,525
Ingresos por Venta de Bienes y Servicios	76,589,976,659	50,412,278,525
Ingresos Financieros	0	0
Integración Otras Aplicaciones de Operación	843,364,225,569	552,822,200,351
Otros Gastos	782,720,111,035	465,684,077,858
Intereses de la Deuda Pública	29,955,242,800	65,847,346,432
Costos por Coberturas	30,688,871,734	21,290,776,061

V) CONCILIACIÓN ENTRE LOS INGRESOS PRESUPUESTARIOS Y CONTABLES, ASÍ COMO ENTRE LOS EGRESOS PRESUPUESTARIOS Y LOS GASTOS CONTABLES

PETRÓLEOS MEXICANOS CORPORATIVO CONCILIACIÓN ENTRE LOS INGRESOS PRESUPUESTARIOS Y CONTABLES CORRESPONDIENTES DEL 01 DE ENERO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2018 (Cifras en pesos)		
1. Ingresos Presupuestarios		260,688,552,124
2. Más ingresos contables no presupuestarios		596,548,397,186
Incremento por variación de inventarios	108,295	
Disminución del exceso de estimaciones por pérdida o deterioro obsolescencia	0	
Disminución del exceso de provisiones	0	
Otros ingresos y beneficios varios	596,548,288,891	

CUENTA PÚBLICA 2018

PETRÓLES MEXICANOS CORPORATIVO CONCILIACIÓN ENTRE LOS INGRESOS PRESUPUESTARIOS Y CONTABLES CORRESPONDIENTES DEL 01 DE ENERO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2018 (Cifras en pesos)		
Otros ingresos contables no presupuestarios	0	
3. Menos ingresos presupuestarios no contables		30,024,842,868
Productos de capital	0	
Aprovechamiento de capital	0	
Ingresos derivados de financiamientos	0	
Otros ingresos presupuestarios no contables	30,024,842,868	
4. Ingresos contables (4=1+2-3)		827,212,106,442

Integración de otros ingresos y beneficios varios:

CONCEPTO	IMPORTE PESOS
Utilidad Cambiaria	572,793,230,183
Beneficios impuestos diferidos	13,603,102,448
Método de Participación	10,151,956,260
Total	596,548,288,891

Integración de otros ingresos presupuestarios no contables:

CONCEPTO	IMPORTE PESOS
Operaciones con moneda extranjera	7,434,937,153
Impuestos Directos e Indirectos	4,083,071,626
Otros	-911
Disposiciones y Amortizaciones	0
Intereses Considerados en Egresos	-4,097,261,842
Servicios Interempresas	18,563,334,260
Instrumento financiero derivado externo	545,121,376
Deuda	847,267,218
Intereses	2,648,373,988
Total	30,024,842,868

PETRÓLES MEXICANOS CORPORATIVO CONCILIACIÓN ENTRE LOS EGRESOS PRESUPUESTARIOS Y LOS GASTOS CONTABLES CORRESPONDIENTES DEL 01 DE ENERO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2018 (Cifras en pesos)		
1. Total de egresos (Presupuestarios)		236,996,574,891
2. Menos egresos presupuestarios no contables		12,130,228,369

CUENTA PÚBLICA 2018

PETRÓLES MEXICANOS CORPORATIVO CONCILIACIÓN ENTRE LOS EGRESOS PRESUPUESTARIOS Y LOS GASTOS CONTABLES CORRESPONDIENTES DEL 01 DE ENERO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2018 (Cifras en pesos)		
Mobiliario y equipo de administración	13,028,633	
Mobiliario y equipo educacional y recreativo	345,878	
Equipo e instrumental médico y de laboratorio	56,316,319	
Vehículos y equipo de transporte	0	
Equipo de defensa y seguridad	0	
Maquinaria, otros equipos y herramientas	220,371,503	
Activos biológicos	0	
Bienes inmuebles	0	
Activos intangibles	0	
Obra pública en bienes propios	549,276,006	
Acciones y participación de capital	0	
Compra de títulos y valores	202,609	
Inversiones en fideicomisos, mandatos y otros análogos	0	
Provisiones para contingencias y otras erogaciones especiales	0	
Amortización de la deuda pública	0	
Otros egresos presupuestarios no contables	11,290,687,421	
3. Más gastos contables no presupuestales		782,720,111,035
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	0	
Otros gastos contables no presupuestarios	782,720,111,035	
4. Total de gasto contable (4=1-2+3)		1,007,586,457,557

Integración de otros egresos presupuestales no contables:

CONCEPTO	IMPORTE PESOS
Materiales y suministros	1,184,225,055
Operaciones Ajenas	-42,554,053,459
Servicios Generales	38,444,940,230
Servicios Personales	54,936
Otros	2
Intereses	-4,407,807,070

CUENTA PÚBLICA 2018

CONCEPTO	IMPORTE PESOS
Contribuciones consideradas en Ingresos	-130,555,659
Deuda	5,869,930,891
Transferencias, asignaciones, subsidios y otras ayudas	12,883,952,495
Total	11,290,687,421

Integración de otros gastos:

CONCEPTO	IMPORTE PESOS
Método de Participación	151,801,532,739
Impuestos diferidos	5,279,016,608
Pérdida Cambiaria	625,639,561,688
Total	782,720,111,035

B) NOTAS DE MEMORIA (CUENTAS DE ORDEN)

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

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	2018
FICOLAVI crédito trabajador	53,226,867,820
Crédito FICOLAVI trabajador	-53,226,867,820
SIPAFIVE empleado crédito	1,710,439,024
Crédito SIPAFIVE empleado	-1,710,439,024
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	776,178,911,213
Inversiones deducción fiscal	-776,178,911,213
Juicios en proceso Contingentes	8,079,306,538
Contingentes juicios en proceso	-8,079,306,538
Administración de Fondos Inversiones Folape	18,595,254,035,072
Inversiones Folape Administración de Fondos	-18,595,254,035,072
Instrumentos Financieros Derivados	947,763,045,629
Derivados Instrumentos Financieros	-947,763,045,629
Anticipos para adquisición de activos	5,771,717

CUENTA PÚBLICA 2018

CONCEPTO	2018
Adquisición de activos anticipos	-5,771,717
KOT Inversiones	15,155,859,944,524
Inversiones KOT	-15,155,859,944,524
Precios de Transferencia	25,000,000,000
Transferencia de Precios	-25,000,000,000
Utilidad Fiscal Venta de Activos	67,308,217
Venta de Activos por Utilidad Fiscal	-67,308,217
Total	0

Cuentas de Orden Presupuestarias

CUENTA	CONCEPTO	2018
8.1.1	Ley de Ingresos Estimada	283,693,500,293
8.1.2	Ley de Ingresos por Ejecutar	363,005,525,000
8.1.3	Modificaciones a la Ley de Ingresos	79,312,024,707
8.1.4	Ley de Ingresos Devengada	244,549,692,552
8.1.5	Ley de Ingresos Recaudada	362,245,256,311

CUENTA	CONCEPTO	2018
8.2.1	Presupuesto de Egresos Aprobado	365,343,653,584
8.2.2	Presupuestos de Egresos por Ejercer	499,008,524,674
8.2.3	Modificaciones al Presupuesto de Egresos Aprobado	133,664,871,090
8.2.4	Presupuestos de Egresos Comprometido	0
8.2.5	Presupuestos de Egresos Devengado	237,346,557,934
8.2.6	Presupuestos de Egresos Ejercido	0
8.2.7	Presupuesto de Egresos Pagado	496,143,891,338

C) NOTAS DE GESTIÓN ADMINISTRATIVA

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.

Las cifras que se revelan a continuación son en miles de pesos.

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 las Empresas Productivas Subsidiarias 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.

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

Hechos y condiciones

Petróleos Mexicanos ha reconocido pérdidas netas continuas durante los años 2018 y 2017 por \$180,374,351 y \$280,844,899, respectivamente. Adicionalmente, al 31 de diciembre de 2018 y 2017, se tiene un patrimonio negativo de \$1,459,882,552 y \$1,503,317,494, respectivamente, derivado principalmente de las pérdidas netas continuas que se han obtenido, y un capital de trabajo negativo de \$1,582,543,256 y \$1,684,525,978, al 31 de diciembre de 2018 y 2017, respectivamente.

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

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

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.

3. Autorización e Historia

- a) Fecha de creación

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.

b) Autorización

Con fecha 22 de abril de 2019, fueron autorizados para su emisión estos estados financieros separados y sus notas al 31 de diciembre de 2018, por los siguientes funcionarios: Ing. Octavio Romero Oropeza, Director General de Petróleos Mexicanos, Lic. Alberto Velázquez García, 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 (EPS) 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 EPS 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 EPS para el logro de sus objetivos, destacando principalmente los servicios administrativos, financieros, médicos, de tecnología de información y aduanales. Petróleos Mexicanos es sujeto al pago de los impuestos, principalmente del Impuesto Sobre la Renta, Impuesto al Valor Agregado e Impuesto Sobre el Producto del Trabajo, cumpliendo con sus leyes y reglamentos.

Las entidades subsidiarias, Pemex Exploración y Producción, Pemex Transformación Industrial, Pemex Perforación y Servicios, Pemex Logística, Pemex Fertilizantes y Pemex Etileno, son EPS, 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. Dada su naturaleza Petróleos Mexicanos no es subsidiaria de ninguna persona física o moral.

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.

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.

La estructura organizacional básica de Petróleos Mexicanos está integrada por una Dirección General, siete Direcciones Corporativas y veintiocho subdirecciones.

Petróleos Mexicanos tiene otras inversiones en entidades en las que no tiene control efectivo sobre las mismas.

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, Alcaldía Miguel Hidalgo, C.P. 11300, Ciudad de México.

5. Bases de Preparación de los Estados Financieros

- a) Declaración de cumplimiento

CUENTA PÚBLICA 2018

Petróleos Mexicanos preparó estos estados financieros separados al 31 de diciembre de 2018 y 2017 y por los años terminados al 31 de diciembre de 2018 y 2017, de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (“NIIF”), 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. Este es el primer conjunto de estados financieros anuales de Petróleos Mexicanos en los que se ha aplicado la NIIF 15 Ingresos de actividades ordinarias precedentes de contratos con clientes y la NIIF 9 Instrumentos financieros.

b) Bases de medición

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

PARTIDA	BASE DE MEDICIÓN
Instrumentos financieros	Costo amortizado y valor razonable
Instrumentos financieros derivados	Valor razonable
Beneficios a empleados (plan de beneficios definidos)	Valor razonable de los activos del plan menos valor presente de la obligación.
Propiedades, mobiliario y equipo	Algunos componentes a valor de uso

c) Negocio en marcha

Los estados financieros separados fueron preparados sobre la base contable de negocio en marcha, lo que supone que Petróleos Mexicanos podrá continuar con sus operaciones y cumplir con sus obligaciones de pago.

d) Moneda funcional y de presentación

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

- I. El entorno económico primario en que opera Petróleos Mexicanos es México, siendo el peso mexicano la moneda de curso legal.
- II. 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.
- III. La provisión por beneficios a los empleados representa el 6.38% y 7.21% de los pasivos totales de Petróleos Mexicanos al 31 de diciembre de 2018 y 2017, respectivamente. Esta provisión es calculada, denominada y liquidable en pesos mexicanos.
- IV. 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.

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 "F", se trata de miles de francos suizos. Los tipos de cambio, productos y precios son presentados en unidades.

e) Uso de juicios y estimaciones

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

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

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:

i. Juicios y supuestos e incertidumbre en las estimaciones

Nota 3b	Instrumentos financieros - determinación del valor razonable
Nota 3f	Activos intangibles
Nota 3g	Deterioro en el valor de los activos no financieros – estimación de flujos de efectivo y determinación de tasa de descuento
Nota 3i	Provisiones – provisión de juicios en proceso
Nota 3j	Beneficios a empleados – supuestos e hipótesis actuariales
Nota 3k	Impuestos a la utilidad - evaluación de la recuperación del activo por impuesto diferido

Nota 3l Contingencias - evaluación de la probabilidad de una contingencia

ii. Determinación del valor razonable

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

Petróleos Mexicanos cuenta con un marco de control establecido en relación con la medición de los valores razonables. Esto incluye un equipo de valuación que tiene la responsabilidad general por la supervisión de todas las mediciones significativas del valor razonable, incluyendo los valores razonables de Nivel 3.

La Subdirección de Administración de Riesgos y Aseguramiento revisa regularmente los datos de entrada no observables significativos y los ajustes de valuación. Si se usa información de terceros, como cotizaciones de corredores o servicios de fijación de precios, para medir los valores razonables, esta Subdirección evalúa la evidencia obtenida de los terceros para respaldar la conclusión de que esas valuaciones satisfacen los requerimientos de las NIIF, incluyendo el nivel dentro de la jerarquía del valor razonable en la que deberían clasificarse esas valuaciones.

Cuando se mide el valor razonable de un activo o pasivo, Petróleos Mexicanos utiliza datos de mercado observables siempre que sea posible. Los valores razonables se clasifican en niveles distintos dentro de una jerarquía del valor razonable que se basa en los datos de entrada usados en las técnicas de valoración, como sigue:

Nivel 1: precios cotizados (no-ajustados) en mercados activos para activos o pasivos idénticos.

Nivel 2: datos de entrada diferentes de los precios cotizados incluidos en el Nivel 1, que sean observables para el activo o pasivo, ya sea directa (es decir, precios) o indirectamente (es decir, provenientes de los precios).

Nivel 3: datos o insumos para medir el activo o pasivo que no se basan en datos de mercado observables (datos de entrada no observables).

Si los datos de entrada usados para medir el valor razonable de un activo o pasivo se clasifican en niveles distintos de la jerarquía del valor razonable, entonces la medición del valor razonable se clasifica en su totalidad en el mismo nivel de la jerarquía del valor razonable que la variable de más baja observabilidad que sea significativa para la medición total.

Petróleos Mexicanos reconoce las transferencias entre los niveles de la jerarquía del valor razonable al final del período sobre el que se informa durante el cual ocurrió el cambio.

f) Presentación de estados financieros separados

Los estados financieros separados antes mencionados fueron preparados para uso interno de la Administración de Petróleos Mexicanos, Empresa Productiva del Estado, así como para cumplir con ciertos requisitos legales y fiscales.

6. Políticas de contabilidad significativas

Las políticas contables que se muestran a continuación se han aplicado uniformemente en la preparación de los estados financieros separados que se presentan, y han sido aplicadas consistentemente por Petróleos Mexicanos.

a) Moneda extranjera

i. Transacciones en moneda extranjera

Las transacciones en moneda extranjera son convertidas a la moneda funcional respectiva de las entidades de Petróleos Mexicanos en las fechas de las transacciones.

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

ii. Conversión de estados financieros de operaciones en el extranjero

Los estados financieros de las subsidiarias y otras 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; al tipo de cambio histórico para las cuentas de patrimonio; y al tipo de cambio promedio ponderado del período para las cuentas de resultados.

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

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

b) Instrumentos financieros

i. Reconocimiento y medición inicial

Los activos y pasivos financieros – incluyendo cuentas por cobrar y pagar – se reconocen inicialmente cuando estos activos se originan o se adquieren, o cuando estos pasivos se emiten o asumen, ambos contractualmente.

Los activos financieros y los pasivos financieros (a menos que sea una cuenta por cobrar o por pagar sin un componente de financiamiento significativo) se miden y reconocen inicialmente a su valor razonable más, en el caso de activos o pasivos financieros no medidos a valor razonable con cambios en éste, llevados a través de resultado integral, los costos de transacción directamente atribuibles a su adquisición o emisión, cuando en lo subsecuente se midan a su costo amortizado. Una cuenta por cobrar sin un componente de financiamiento significativo se mide inicialmente al precio de la transacción.

ii. Clasificación y medición posterior

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

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

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

Activo Financiero a:	Medición:
Costo Amortizado	<p>Un activo financiero deberá medirse al costo amortizado si se cumplen las dos condiciones siguientes y no está medido a VRCR:</p> <ul style="list-style-type: none">➤ el activo financiero se conserva dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo es mantener los activos financieros para obtener flujos de efectivo contractuales; y➤ las condiciones contractuales del activo financiero dan lugar, en fechas especificadas, a flujos de efectivo que son únicamente pagos del principal e intereses sobre el importe del principal pendiente (Soló Pago de Principal e Intereses, o SPPI por sus siglas).
Inversión en Deuda	<p>Una inversión en deuda deberá medirse al VRCORI si se cumplen las dos condiciones siguientes y no está medido a VRCR:</p> <ul style="list-style-type: none">➤ el activo financiero se conserva dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo se logra tanto obteniendo los flujos de efectivo contractuales como vendiendo los activos financieros; y➤ las condiciones contractuales del activo financiero dan lugar, en fechas especificadas, a flujos de efectivo que

son únicamente pagos del principal e intereses sobre el importe del principal pendiente (SPPI).

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

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

Activos financieros: Evaluación del modelo de negocio – Política aplicable a partir del 1 de enero de 2018

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

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

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

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

Activos financieros: Evaluación de si los flujos de efectivo contractuales SPPI- Política aplicable a partir del 1 de enero de 2018

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

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

Al hacer esta evaluación, Petróleos Mexicanos toma en cuenta:

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

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

Activos financieros: Medición posterior y ganancias y pérdidas – Política aplicable a partir del 1 de enero de 2018

Activos financieros al VRCR. Estos activos se miden posteriormente al valor razonable. Las ganancias y pérdidas netas, incluyendo

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

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 debían 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.

Pasivos financieros: Clasificación, medición posterior y ganancias y pérdidas

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

iii. Baja en cuentas

Activos financieros

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

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

Pasivos financieros

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

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

iv. Compensación

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

v. Instrumentos financieros derivados y contabilidad de coberturas

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

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

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

vi. Deterioro

Política aplicable a partir del 1 de enero de 2018

Instrumentos financieros y activos del contrato

Petróleos Mexicanos reconoce estimaciones de pérdidas crediticias esperadas ("PCE") por:

- los activos financieros medidos al costo amortizado;
- las inversiones en instrumentos de deuda medidas al valor razonable con cambios en otro resultado integral; y
- los activos de contratos.

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

- instrumentos de deuda que se determina que tienen un riesgo crediticio bajo a la fecha de presentación; y
- otros instrumentos de deuda y saldos bancarios para los que el riesgo crediticio (es decir, el riesgo de que ocurra incumplimiento durante la vida esperada del instrumento financiero) no ha aumentado significativamente desde el reconocimiento inicial.

Las estimaciones de pérdidas por cuentas por cobrar comerciales y activos del contrato siempre se miden por un importe igual al de las PCE durante el tiempo de vida.

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

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

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

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

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

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

Medición de las PCE

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

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

Activos financieros con deterioro crediticio

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

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

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

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

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

En el caso de los instrumentos de deuda a VRCOI, la estimación de pérdida debe reconocerse antes de incorporar el cambio en su valor razonable, con cargo en resultados, reconociéndose en otros resultados integrales.

Castigos

El importe en libros bruto de un activo financiero se castiga cuando Petróleos Mexicanos no tiene expectativas razonables de recuperar un activo financiero en su totalidad o una porción de este. En el caso de los clientes corporativos Petróleos Mexicanos hace una evaluación individual de la oportunidad y el alcance del castigo con base en si existe o no una expectativa razonable de recuperación. No obstante, los activos financieros que son castigados podrían estar sujetos a acciones legales a fin de cumplir con los procedimientos de Petróleos Mexicanos para la recuperación de los importes adeudados.

Deterioro de activos financieros - Política aplicable antes del 1 de enero de 2018

Petróleos Mexicanos evaluó en cada fecha de presentación de información la existencia de indicios de deterioro en un activo financiero o grupo de activos financieros, en cuyo caso se procedió a determinar el importe recuperable del activo. Se consideró que un activo financiero o un grupo de activos financieros estaba deteriorado, si, y solo si, existía evidencia objetiva de deterioro, como resultado de uno o más eventos ocurridos después del reconocimiento inicial del activo y que el evento de pérdida tuviera un impacto en los flujos de efectivo futuros estimados del activo financiero.

La evidencia de deterioro podía incluir indicios de que los deudores o un grupo de deudores estaban experimentando dificultades financieras significativas, morosidad, falta de pago de interés o capital, probabilidad de que sufrieran quiebra u otra reorganización financiera y cuando los datos observables indicaban que existía 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 fueron:

➤ Deterioro de activos financieros a costo amortizado

La pérdida por deterioro de los activos financieros llevados a costo amortizado se midió 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 que no incurrido), descontados con la tasa de interés original del activo financiero.

➤ 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 sería una evidencia objetiva de deterioro de valor.

De presentarse evidencia objetiva de que el activo sufrió deterioro, la pérdida acumulada reconocida en otro resultado integral se reclasificó del patrimonio al resultado del ejercicio, aunque el activo no hubiera sido dado de baja.

c) 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. A la fecha de los estados financieros separados, los intereses ganados y las utilidades o pérdidas en valuación se incluyen en los resultados del ejercicio, como parte del resultado integral de financiamiento.

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.

d) Inversión en Empresas Productivas Subsidiarias, compañías subsidiarias y otras

Petróleos Mexicanos controla una subsidiaria cuando está expuesto, o tiene derecho, a rendimientos variables procedentes de su implicación en la participa 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.

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 las 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 subsidiaria 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 esta 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.

e) Propiedades, mobiliario y equipo

i. Reconocimiento y medición

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

El costo inicial de propiedades, mobiliario y equipo comprende el precio de compra o costo de construcción, 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 reconocen 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 incurren.

El costo de activos construidos por cuenta propia incluye el costo de materiales y mano de obra directa, intereses por financiamiento, así como cualquier otro costo directo atribuible para la puesta en operación, en algunos casos, cuando aplique, también incluye el costo de 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 ya sea como obras en construcción o activos intangibles, de acuerdo con sus características. Una vez que los activos están listos para uso, se transfieren al componente respectivo de propiedades, mobiliario y equipo y se comienzan a depreciar o amortizar.

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

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

ii. Desembolsos posteriores

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.

iii. Depreciación

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

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

f) Activos intangibles

Los activos intangibles, incluyen principalmente, licencias de software.

Los activos intangibles se miden en el momento del reconocimiento inicial a su costo de adquisición. Después del reconocimiento inicial, los activos intangibles se valúan a su costo de adquisición menos la amortización acumulada bajo el método de línea recta durante su vida útil estimada.

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

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

g) 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 exceden 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 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 otras.

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

h) 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 los estados de resultado integral separados 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.

Los cobros por arrendamiento operativo se reconocen como ingreso en el estado de resultados integral separado y se registran en la cuenta ingresos por rentas cuando se devengan, estos ingresos están formalizados mediante la suscripción de contratos.

i) Provisiones

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

j) Beneficios a los empleados

i. Beneficios a empleados a corto plazo

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

ii. Plan de contribución definida

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

iii. Plan de beneficios definidos

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

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

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

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

iv. Otros beneficios a los empleados a largo plazo

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

v. Beneficios por terminación

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

k) Impuesto a la utilidad

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

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

i. Impuesto corriente

El impuesto corriente incluye el impuesto esperado por pagar o por cobrar sobre el ingreso o la pérdida gravable del año y cualquier ajuste al impuesto por pagar o por cobrar relacionado con años anteriores. El importe del impuesto corriente por pagar o por cobrar corresponde a la mejor estimación del importe fiscal que se espera pagar o recibir y que refleja la incertidumbre relacionada con los impuestos a la utilidad, si existe alguna. Se mide usando tasas impositivas que se hayan aprobado, o cuyo proceso de aprobación esté prácticamente terminado a la fecha de presentación. El impuesto corriente también incluye cualquier impuesto surgido de dividendos.

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

ii. Impuesto diferido

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

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

Se reconocen activos por impuestos diferidos por las pérdidas fiscales no utilizadas, los créditos fiscales y las diferencias temporales deducibles, en la medida en que sea probable que existan ganancias fiscales futuras disponibles contra las que pueden ser utilizadas. Las ganancias fiscales

futuras se determinan con base en los planes de negocio de Petróleos Mexicanos y la reversión de las diferencias temporales. Si el importe de las diferencias temporales gravables es insuficiente para reconocer un activo por impuestos diferidos, entonces se consideran las ganancias fiscales futuras ajustadas por las reversiones de las diferencias temporales gravables, con base en los planes de negocio de Petróleos Mexicanos. Los activos por impuestos diferidos se revisan en cada fecha de presentación y se reducen en la medida que deja de ser probable que se realice el beneficio fiscal correspondiente; esas reducciones se reversan cuando la probabilidad de ganancias fiscales futuras mejora.

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

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

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

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

l) 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.

m) Valor razonable

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

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

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

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

Si un activo o un pasivo medido a valor razonable tiene un precio comprador y un precio vendedor, Petróleos Mexicanos mide los activos y las posiciones de largo plazo a un precio comprador y los pasivos y posiciones cortas a un precio vendedor.

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

n) Ingresos de contratos con clientes

Hasta el 31 de diciembre de 2017 los ingresos que se recibieron en Petróleos Mexicanos corresponden a la prestación de servicios comunes de carácter administrativo y técnicos especializados que eran requeridos por las Empresas Productivas Subsidiarias. Los ingresos por servicios eran reconocidos.

Petróleos Mexicanos adoptó a partir del 1 de enero de 2018 la NIIF 15 Ingresos Procedentes de Contratos de Clientes ("NIIF 15).

1. NIIF 15

La NIIF 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, CINIIF 13 Programas de Fidelización de Clientes y CINIIF 15 Acuerdos para la construcción de inmuebles.

Petróleos Mexicanos adoptó a partir del 1 de enero de 2018 la NIIF 15 usando el método acumulado efectivo. Bajo este método, la información comparativa no ha sido reestablecida y continua bajo NIC 18, NIC 11 e interpretaciones relativas. Al 1 de enero de 2018, no se identificaron contratos no completados significativos, por lo que no hubo impacto material en los estados financieros separados por la adopción inicial de esta norma.

Conforme a la NIIF 15, los ingresos se miden en función de la contraprestación especificada en un contrato con un cliente y se excluyen importes cobrados en nombre de terceros. Petróleos Mexicanos reconoce ingresos cuando se realiza el servicio al cliente.

En el caso de los períodos comparativos, los ingresos se midieron al valor razonable de la contraprestación recibida o por cobrar. Los ingresos por prestación de servicios se reconocieron en proporción a la etapa de finalización del trabajo realizado en la fecha de presentación.

Petróleos Mexicanos determina el precio de los servicios utilizando la metodología emitida por el Comité de Precios y Aspectos Económicos de la Política Comercial de PEMEX, que se describen a continuación.

2. Naturaleza de los ingresos por servicios

A continuación, se menciona una descripción de la naturaleza, obligaciones de desempeño y reconocimiento de ingresos de los principales ingresos de Petróleos Mexicanos.

i. Ingresos por servicios

Tecnologías de información

Los servicios de tecnologías de información, telecomunicaciones y de información geográfica se prestaron a las EPS´s en sus instalaciones ubicadas en las diferentes entidades de la República Mexicana consistentes en: servicios de usuario final, soluciones de negocio industriales, soluciones de negocio empresariales y servicios empresariales de TI.

Servicios médicos

El servicio de atención médica integral se proporcionó a los trabajadores, jubilados y a sus derechohabientes de las EPS´s que se encuentran en las diferentes entidades de la República Mexicana, los cuales consisten en: medicina preventiva, consulta de medicina general, consulta domiciliaria, hospitalización, tratamiento especializado, consulta de odontología, medicina especializada y servicios de apoyo (análisis clínicos, patología, medicina nuclear, ultrasonografía, gabinetes de procedimientos especiales y rayos X).

ii. Ingresos por rentas

Se derivan de los contratos de arrendamiento celebrados con Subsidiarias y terceros por la ocupación de espacios en las instalaciones de Petróleos Mexicanos que se cobran mensualmente.

Conforme a la metodología autorizada, los servicios se facturan a las Empresas Productivas Subsidiarias mensualmente aplicando una cuota plana y su reconocimiento se realiza a través del tiempo cuando se devengan, aplicando una política de cobro de 40 días.

iii. Ingresos por servicios de administración

Ingresos por servicios de administración

Los gastos de operación se recuperan principalmente por las facturas que se emiten a las EPS's por concepto de los Servicios de Administración, que incluyen para su cálculo el gasto ejercido en devengado, sin considerar un porcentaje de utilidad operativa y el criterio de asignación se determina conforme a la participación del Capital Invertido EVA (Economic Value Added) en cada EPS. La metodología de cálculo fue aprobada

por el Comité de Precios y Aspectos Económicos de la Política Comercial de PEMEX según Acuerdo 2018 - 039Ord.02 con fecha del 28 de septiembre de 2018.

Se reconocen ingresos por la prestación de los servicios de: Recursos Humanos, Relaciones Laborales y Servicios al Personal, Servicios de Comunicación y Mercadotecnia, Financieros y de Seguros, Aduanales, Salvaguardia Estratégica, Administración Patrimonial, Aprovechamiento y Mantenimiento Inmobiliario, Procura y Abastecimiento y Jurídicos. La base para el cálculo de estos servicios corresponde a los gastos de operación devengados en el mes y su reconocimiento se realiza a través del tiempo cuando se devengan.

Ingresos por servicios integrados del centro administrativo

Los ingresos por la prestación de estos servicios corresponden al área ocupada por la Empresa Productiva Subsidiaria o compañía subsidiaria, considerando la calificación de los inmuebles determinada por los siguientes conceptos: sistemas eléctricos, elevadores, sistemas hidráulicos, aire acondicionado, conservación y mantenimiento de inmuebles, limpieza y maniobras, contraincendio y vigilancia. conforme se devengaban, al mismo momento que existía el derecho de cobro sobre los mismos.

o) Presentación del estado de resultado integral separado

Los ingresos y gastos mostrados en estos 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.

i. Resultado de operación

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

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

➤ Ingresos

Representa los ingresos por servicios.

➤ Otros ingresos (gastos) de operación, 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.

➤ Gastos de administración

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

ii. Ingreso financiero y costo financiero

Los ingresos financieros y costos financieros de Petróleos Mexicanos incluyen lo siguiente:

- ingreso por intereses;
- gasto por intereses;
- ganancia o pérdida neta por activos financieros al valor razonable con cambios en resultados;
- ganancia o pérdida en moneda extranjera por activos financieros y pasivos financieros;

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

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

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

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

p) Concentración de negocio

Aproximadamente el 99% del total de los ingresos que reconoce Petróleos Mexicanos es con las Empresas Productivas Subsidiarias.

7. Posición en moneda extranjera

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017, los estados financieros separados de Petróleos Mexicanos incluyen activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera como se indica a continuación:

CUENTA PÚBLICA 2018

31 de diciembre de 2018					
	Importe de moneda extranjera			Tipo de Cambio	Equivalente en pesos mexicanos
	Activos	Pasivos	Posición Activa (pasiva)		
Dólares estadounidenses	69,347,146	(73,474,316)	(4,127,170)	19.6829	(81,234,674)
Yenes japoneses	174,242,747	(174,242,747)	-	0.1793	-
Euros	15,701,235	(15,701,221)	14	22.5054	315
Libras esterlinas	816,194	(816,195)	(1)	25.0878	(25)
Francos suizos	1,420,863	(1,420,863)	-	19.9762	-
Total posición pasiva antes de coberturas cambiarias					\$ (81,234,384)

31 de diciembre de 2017					
	Importe de moneda extranjera			Tipo de Cambio	Equivalente en pesos mexicanos
	Activos	Pasivos	Posición Activa (pasiva)		
Dólares estadounidenses	70,177,610	(71,262,211)	(1,084,601)	19.7867	(21,460,675)
Yenes japoneses	174,214,644	(174,214,644)	-	0.1757	-
Euros	12,941,013	(12,940,999)	14	23.7549	333
Libras esterlinas	815,738	(815,738)	-	26.7724	-
Francos suizos	1,283,152	(1283,152)	-	20.2992	-
Total posición pasiva antes de coberturas cambiarias					\$(21,460,342)

Adicionalmente, al 31 de diciembre de 2018 y 2017, Petróleos Mexicanos tiene los instrumentos de protección contra riesgos cambiarios.

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017 se registraron (\$3,832,933) y \$6,837,171 de pérdidas y utilidades cambiarias, respectivamente.

Los tipos de cambio utilizados en los diferentes procesos de conversión en relación con la moneda de informe al 31 de diciembre de 2018 y 2017, son los siguientes:

País de origen	Moneda	Tipo de cambio	
		2018	2017
Estados Unidos de América	Dólares	19.6829	19.7867
Inglaterra	Libra Esterlina	25.0878	26.7724
Japón	Yen	0.1793	0.1757
Suiza	Francos Suizo	19.9762	20.2992
U.M.E.	Euro	22.5054	23.7549

8. Propiedades, mobiliario y equipo

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017 se integran como se muestra a continuación:

Concepto ⁽¹⁾	Edificios	Mobiliario y equipo	Equipo de transporte	Obras en construcción	Terrenos	Activos improductivos	Otros Activos	Total de Activo
-------------------------	-----------	---------------------	----------------------	-----------------------	----------	-----------------------	---------------	-----------------

CUENTA PÚBLICA 2018

Concepto ⁽¹⁾	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 2017	11,458,243	10,104,599	2,718,426	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
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	-1,579	0	-6,646	0	-423,967	-436,586
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
Adiciones	0	300,057	0	2,822	257,170	0	0	560,049
Reclasificaciones	0	0	0	0	0	0	0	0
Capitalizaciones	0	17,499	14,263	0	0	0	-31,762	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	-2,983	-135,689	-749,276	0	-206,007	0	-53,360	-1,147,315
Saldos al 31 de diciembre de 2018	11,799,764	11,317,634	1,926,268	807,238	3,483,355	71	0	29,334,330
DEPRECIACION ACUMULADA								
Saldos al 1 de enero de 2017	-7,994,414	-7,687,097	-643,041	0	0	0	0	-16,324,552
Depreciación	-311,846	-657,310	-193,207	0	0	0	0	-1,162,363
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
Depreciación	-296,035	-822,030	-156,114	0	0	0	0	-1,274,179
Reclasificaciones	0	0	0	0	0	0	0	0

CUENTA PÚBLICA 2018

Concepto ⁽¹⁾	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
Retiros o bajas	412	115,066	159,310	0	0	0	0	274,788
Saldos al 31 de diciembre de 2018	-8,600,581	-9,051,040	-824,990	0	0	0	0	-18,476,611
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
Propiedades, mobiliario y equipo neto 2018	3,199,183	2,266,594	1,101,278	807,238	3,483,355	71	0	10,857,719

(1) Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

La depreciación de los activos al 31 de diciembre de 2018 y 2017 que fue reconocida como parte de los gastos de operación ascendió a \$1,274,179 y \$1,162,363, respectivamente.

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017 no se generó costo financiero capitalizable que se incluyera en el renglón de obras en construcción.

Las tasas de depreciación anual utilizadas por Petróleos Mexicanos son las siguientes:

Concepto	%	Vida útil (años)
Edificios	2.86	35
Mobiliario y equipo	33.3 a 10	3 a 10
Equipo de transporte terrestre	20 a 10	5 a 10
Equipo de transporte aéreo	5	20

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 información de los activos del plan medidos a valor razonable y por jerarquía (nivel 1), conforme a lo establecido en la NIIF 13, al 31 de diciembre de 2018 y 2017 es la siguiente:

	2018	2017
Efectivo y equivalentes de efectivo	1,431,491	34,413
Instrumentos de deuda	-	1,370,215

CUENTA PÚBLICA 2018

	2018	2017
Suma los activos del plan	1,431,491	1,404,628

10. Reporte de la Recaudación

No aplica.

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

La Ley de Ingresos de la Federación para el ejercicio fiscal de 2018 publicada, en el Diario Oficial de la Federación, el 15 de noviembre de 2017, establece que se autoriza a Petróleos Mexicanos y sus Entidades 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. PEMEX podrá contratar endeudamiento interno o externo adicional, siempre y cuando no se rebase el monto global de endeudamiento neto total establecido en dicha Ley de Ingresos de la Federación (\$143,000,000 equivalentes a US\$7,813,000).

El Consejo de Administración aprobó los términos y condiciones para el cumplimiento de las obligaciones de contratación de deuda pública de Petróleos Mexicanos para el año fiscal 2018, de acuerdo con la Ley de Petróleos Mexicanos y su reglamento. Estos términos y condiciones son promulgados de conformidad con los lineamientos aprobados por la SHCP para el ejercicio fiscal 2018.

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 2018.

Durante el período del 1o. de enero al 31 de diciembre de 2018, Petróleos Mexicanos realizó las siguientes operaciones significativas de financiamiento:

- a) 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 febrero de 2028 a una tasa de 5.35%, y (ii) US\$1,500,000, con vencimiento en febrero de 2048 a una tasa de 6.35%.
- b) 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 febrero de 2048 a tasa 6.35%. Los bonos con vencimiento en 2044 por US\$952,454, generaron nuevos bonos con vencimiento en febrero de 2048 por US\$881,899, con tasa anual de 6.350%. Los bonos con vencimiento en 2046 por US\$1,021,065, generaron nuevos bonos con vencimiento en febrero de 2048 por US\$946,764 y tasa anual de 6.350%.
- c) 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%

CUENTA PÚBLICA 2018

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.

- d) El 27 de marzo, Petróleos Mexicanos suscribió un contrato de crédito asegurado por un monto de US\$181,101 con vencimiento en febrero de 2025, a tasa Libor a 6 meses más 0.70% anual, los recursos fueron dispuestos el 13 de abril de 2018.
- e) El 16 de abril de 2018, la Emisora incrementó el Programa de Pagarés de Mediano Plazo Serie C de US\$92,000,000 a US\$102,000,000.
- f) El 24 de mayo de 2018, Petróleos Mexicanos emitió un bono por €3,150,000 bajo el Programa de Pagarés de Mediano Plazo Serie C por hasta US\$102,000,000 en cuatro tramos: (i) €600,000, a una tasa de 2.500% con vencimiento en noviembre de 2022; (ii) €650,000, a una tasa variable con vencimiento en agosto de 2023; (iii) €650,000 a una tasa de 3.625% con vencimiento en noviembre de 2025; y (iv) €1,250,000, a una tasa de 4.750% con vencimiento en febrero de 2029.
- g) El 4 de junio de 2018, Petróleos Mexicanos emitió F365,000, a una tasa de 1.750% con vencimiento en diciembre de 2023 bajo el Programa de Pagarés de Mediano Plazo Serie C por hasta US\$ 102,000,000.
- h) El 23 de agosto de 2018, Petróleos Mexicanos suscribió un contrato de crédito por un monto de US \$200,000, a tasa Libor, con vencimiento en 2023.
- i) El 23 de octubre de 2018, Petróleos Mexicanos emitió un bono por US\$2,000,000 bajo el Programa de Pagarés de Mediano Plazo Serie C por hasta US\$102,000,000, con vencimiento en 2029 a una tasa de 6.500%.
- j) El 9 de noviembre de 2018, Petróleos Mexicanos suscribió una línea de crédito sindicada revolvente por un monto de \$ 9,000,000 con vencimiento en 2023.
- k) El 30 de noviembre de 2018 Petróleos Mexicanos suscribió un contrato de crédito asegurado por Sace de Italia por un monto de US\$250,000 con vencimiento en 2028, el cual pagará una tasa de interés de Libor a 6 meses más 0.80% anual.

Al 31 de diciembre de 2018 Petróleos Mexicanos cuenta con seis líneas de crédito sindicadas para administración de liquidez por un total de US\$6,700,000 y \$32,500,000, de las cuales están disponibles líneas por US\$6,400,000 y \$26,200,000.

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

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

- a) 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:
 - I) € 1,750,000 a tasa fija de 2.5% y vencimiento en agosto de 2021.
 - II) € 1,250,000 a tasa fija de 3.75% y vencimiento en febrero de 2024.

CUENTA PÚBLICA 2018

- III) € 1,250,000 a tasa fija de 4.875% y vencimiento en febrero de 2028.
- b) 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 5.25% con vencimiento en abril 2024.
- c) 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).
- d) 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.
- e) 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.
- f) 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:
- I) US\$2,500,000 de reapertura del bono a tasa fija de 6.50% y vencimiento en marzo de 2027.
 - II) US\$ 2,500,000 de reapertura del bono a tasa fija de 6.75% y vencimiento en septiembre de 2047.
- g) 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 5.750% con vencimiento en 2018, US\$644,374 de sus bonos remanentes al 3.500% con vencimiento en 2018 y US\$172,591 de sus bonos remanentes al 3.125% con vencimiento en 2019.
- h) El 16 de noviembre, Petróleos Mexicanos realizó una colocación en los mercados internacionales de capital por £450,000 a tasa fija de 3.75% con vencimiento en noviembre de 2025 bajo el programa de Pagarés de Mediano Plazo Serie C.
- i) 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.
- j) 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 (hasta el 13 de julio de 2018, fecha en que se emitió la declaratoria de liquidación).

Al 31 de diciembre de 2018, la deuda documentada se integra como se muestra a continuación:

	Tasa de interés ⁽¹⁾	Vencimiento	Moneda	
			Nacional	Extranjera

CUENTA PÚBLICA 2018

			Moneda	
	Tasa de interés ⁽¹⁾	Vencimiento	Nacional	Extranjera
En dólares estadounidenses				
Emisión de bonos	Tasa fija de 1.7% a 9.5% y Libor más 0.35% a 3.65%	Varios hasta 2048	\$ 1,163,861,026	59,130,566
Financiamiento de proyecto	Fija de 2.45% a 3.81% y Libor más 0.24% a 1.75%	Varios hasta 2028	52,159,977	2,650,015
Crédito directo	Tasa fija de 5.25% y Libor más 1.65% y 1.75%	Varios hasta 2024	20,168,601	1,024,676
Crédito sindicado	Libor más 0.85%	En 2020	39,164,611	1,989,778
Crédito revolvente	Libor más 0.85%	En 2019	5,904,870	300,000
Total en dólares			1,281,259,084	65,095,036
En euros				
Emisión de bonos	Fija de 1.875% a 5.5%	Varios hasta 2030	334,044,298	14,842,851
Crédito directo	Tasa fija de 5.11%	En 2023	11,252,700	500,000
Total en euros			342,296,998	15,342,851
En yenes japoneses				
Emisión de bonos	Fija 0.54% a 3.5% y Libor yenes más 0.75%	Varios hasta 2026	31,171,326	173,850,115
Total en yenes			31,171,326	173,850,115
En libras				
Emisión de bonos	Fija 3.75% a 8.25%	Varios hasta 2025	19,968,985	795,964
Total en libras			19,968,985	795,964
En francos suizos				
Emisión de bonos	Fija 1.5% a 2.5%	Varios hasta 2023	28,223,771	1,412,870
Total en francos suizos			28,223,771	1,412,870
En pesos				

CUENTA PÚBLICA 2018

	Tasa de interés ⁽¹⁾	Vencimiento	Moneda	
			Nacional	Extranjera
Certificados bursátiles	TIIIE más 0.06% a 1.35% y tasa fija de 7.19% a 9.1%	Varios hasta 2026	148,090,688	148,090,688
Crédito directo	Tasa fija de 6.55% y TIIIE más 0.85% a 1.250%	Varios hasta 2025	30,896,038	30,896,038
Crédito sindicado	TIIIE más 0.95%	Varios hasta 2025	28,925,329	28,925,329
Total en pesos			207,912,056	207,912,056
En unidades de inversión				
Certificados bursátiles	Tasa cero y tasa fija de 3.02% a 5.23%	Varios hasta 2035	59,727,769	9,592,309
Total en principal en moneda nacional			1,973,559,989	
Más - Intereses devengados			33,391,496	
Total en principal e intereses de la deuda			2,006,951,485	
Menos - Capital a corto plazo			138,488,819	
Deuda a largo plazo			1,835,071,170	

	2019	2020	2021	2022	2023	2024	En adelante	Total
Vencimientos del principal al 31 de diciembre de 2018 (moneda nacional)	\$138,488,819	184,041,415	178,323,160	166,043,569	163,432,158	127,356,796	1,015,874,072	1,973,559,989

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

	Tasa de interés ⁽¹⁾	Vencimiento	2017	
			Moneda	
En dólares estadounidenses				
			Nacional	Extranjera
Emisión de bonos	Tasa fija de 1.7% a 9.5% y Libor más 0.35% a 3.65%	Varios hasta 2047	\$ 1,137,608,562	57,493,597
Financiamiento de proyecto	Fija de 2.351% a 3.81% y Libor más 0.24% a	Varios hasta 2025	64,974,388	3,283,741

CUENTA PÚBLICA 2018

			2017	
			Moneda	
	Tasa de interés ⁽¹⁾	Vencimiento	Nacional	Extranjera
	1.750%			
Crédito directo	Tasa fija de 5.25% y Libor más 1.65%	Varios hasta 2020	18,710,763	945,623
Crédito sindicado	Libor más 0.85%	En 2020	39,347,774	1,988,597
Crédito revolvente	Libor más 0.85%	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 1.875% a 5.5%	Varios hasta 2030	287,386,196	12,097,975
Crédito directo	Tasa fija de 5.11%	En 2023	11,877,450	500,000
Total en euros			299,263,646	12,597,975
En yenes japoneses				
Emisión de bonos	Fija 0.54% a 3.5% y Libor yenes más 0.75%	Varios hasta 2026	30,541,407	173,827,016
Total en yenes			30,541,407	173,827,016
En libras				
Emisión de bonos	Fija 3.75% a 8.25%	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 0.06% a 1.35% y tasa fija de 7.19% a 9.1%	Varios hasta 2026	149,564,918	

CUENTA PÚBLICA 2018

			2017	
			Moneda	
	Tasa de interés ⁽¹⁾	Vencimiento	Nacional	Extranjera
Crédito directo	Tasa fija de 6.55% y TIIE más 0.85% a 1.250%	Varios hasta 2025	27,009,031	
Crédito sindicado	TIIE más 0.95%	Varios hasta 2025	33,646,107	
Total en pesos			210,220,056	
En unidades de inversión				
Certificados bursátiles	Tasa cero y tasa fija de 3.02% a 5.23%	Varios hasta 2035	57,197,211	9,638,001
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	

	2018	2017
Movimientos de la deuda:		
Saldo al inicio del año	1,962,776,689	1,895,269,805
Captaciones	510,871,366	401,947,349
Amortizaciones	(448,254,942)	(325,593,951)
Intereses devengados	1,116,955	4,679,639
Variación cambiaria	(19,558,583)	(13,526,153)
Saldo final del año	\$2,006,951,485	\$1,962,776,689

⁽¹⁾ Al 31 de diciembre de 2018 y 2017, las tasas eran las que siguen: LIBOR tres meses 2.80763% y 1.69428%, respectivamente; LIBOR seis meses 2.875630% y 1.83707%, respectivamente; TIIE a 28 días 8.5897% y 7.6241%, respectivamente; y TIIE a 91 días 8.6375% y 7.6556%, respectivamente.

⁽²⁾ Los saldos de los financiamientos obtenidos al 31 de diciembre de 2018 y 2017, de bancos extranjeros fue de \$1,573,418,407 y \$1,649,824,707.

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017, Petróleos Mexicanos utilizó los siguientes tipos de cambio:

	2018	2017
Dólar estadounidense	19.6829	19.7867
Yen japonés	0.1793	0.1757
Libra esterlina	25.0878	26.7724
Euro	22.5054	23.7549
Franco suizo	19.9762	20.2992

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

Durante el periodo comprendido entre el 1o. de enero al 22 de abril de 2019, Petróleos Mexicanos ha realizado las siguientes operaciones de financiamiento:

Al 22 de abril de 2019, el tipo de cambio era de \$18.9516 pesos por dólar, que comparado con el tipo de cambio al 31 de diciembre de 2018 por \$19.6829, refleja una apreciación del 3.72%.

Al 17 de abril de 2019, se han cobrado anticipadamente 5 pagarés por \$28,063,511 emitidos por el Gobierno Federal relacionados con las obligaciones de pago de pensiones y jubilaciones, este monto forma parte del Programa de Fortalecimiento a Petróleos Mexicanos anunciado el 15 de febrero de 2019.

Fecha de Cobro	Nº Pagare	Monto	Vencimiento Original
25 de enero de 2019	25	5,550,217	marzo 2041
25 de enero de 2019	26A	3,836,615	marzo 2042
20 de febrero de 2019	24	5,912,165	marzo 2040
20 de marzo de 2019	23	6,232,546	marzo 2039
17 de abril de 2019	22	6,531,968	marzo 2038

- Capitalización de \$25,000,000 aportados por la Secretaría de Energía durante el primer semestre de 2019. En el acuerdo CA-005/2019 del 31 de enero de 2019 el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos tomó conocimiento de la propuesta de aportaciones de la Secretaría de Energía (SENER). Al 17 de abril de 2019, los pagos recibidos derivado de los apoyos otorgados a Petróleos Mexicanos por parte del Gobierno Federal, son los siguientes:
 - ❖ Con fecha 8 de marzo de 2019 se recibieron \$10,000,000.
 - ❖ Con fecha 11 de abril de 2019 se recibieron \$5,000,000.

El 2 de abril de 2019 se cobró el pagaré No. 3 con vencimiento el 31 de marzo de 2019 por \$3,815,055.

El Consejo de Petróleos Mexicanos, en su sesión celebrada el 26 de marzo de 2019, tomó, entre otros, los siguientes acuerdos:

- Instruyó a las Administraciones de Petróleos Mexicanos, de Pemex Exploración y Producción y de Pemex Transformación Industrial para que a la brevedad presenten a dicho Consejo para su autorización, las propuestas de fusión de Pemex Perforación y Servicios en Pemex Exploración y Producción y de Pemex Etileno en Pemex Transformación Industrial.
- Presentar, para autorización del Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos, las adecuaciones a los Acuerdos de Creación de Pemex Exploración y Producción y Pemex Transformación Industrial, así como las declaratorias de extinción de Pemex Perforación y Servicios y Pemex Etileno.
- Autorizó las modificaciones a las estructuras orgánicas básicas de Petróleos Mexicanos, Pemex Exploración y Producción, Pemex Transformación Industrial y Pemex Logística, las cuales entrarán en vigor al mismo tiempo que el Estatuto Orgánico que corresponda, que en su oportunidad aprueben sus respectivos Consejos de Administración. Las subdirecciones que asumirán las funciones de Pemex Perforación y Servicios y de Pemex Etileno, respectivamente de las estructuras orgánicas básicas en Pemex Exploración y Producción y Pemex Transformación Industrial, entrarán en vigor una vez que surta efectos las fusiones correspondientes.

El 5 de abril de 2019, Petróleos Mexicanos contrató una línea de crédito con la compañía subsidiaria KOT Insurance Company, AG por US\$400,000.

El 15 de abril de 2019 Petróleos Mexicanos dispuso de US\$400,000 de la línea de crédito contratada con la compañía subsidiaria KOT Insurance Company, AG con vencimiento en 2019.

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 2018

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

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