

A. NOTAS DE DESGLOSE

I. NOTAS AL ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA

ACTIVO

Efectivo y Equivalentes de Efectivo

(Ver Nota 5 de Notas a los estados financieros al 31 de diciembre de 2019)

Se complementa con la siguiente clasificación en términos del acuerdo

(pesos)					31 de diciembre	
Código	Descripción Código	Cuenta de mayor	Catálogo CONAC	Descripción Catálogo	2019	2018
1.1.1	Efectivo y Equivalentes	1101	1.1.1.2	Bancos/Tesorería	24,592,083.0	501,449,840.0
		1102	1.1.1.2	Bancos/Tesorería	4,232,414,634.0	9,052,344,172.0
		1103	1.1.1.4	Inversiones Temporales (Hasta 3 meses)	0.0	0.0
Total general					4,257,006,717.0	9,553,794,012.0

Derechos a recibir efectivo o equivalentes y bienes o servicios a recibir

Cuentas documentos por cobras y otros

(Ver Nota 8 de Notas a los estados financieros al 31 de diciembre de 2019)

(pesos)					31 de diciembre	
Código	Descripción Código	Cuenta de mayor	Catálogo CONAC	Descripción Catálogo	2019	2018
1.1.2	Derechos a Recibir Efectivo o Equivalentes	1201	1.1.2.2	Cuentas por Cobrar a Corto Plazo	16,310,617.0	5,079,238.0
		1202	1.1.2.2	Cuentas por Cobrar a Corto Plazo	40,740,205,04	41,991,017,364.0

CUENTA PÚBLICA 2019

Código	Descripción Código	(pesos)		Descripción Catálogo	31 de diciembre	
		Cuenta de mayor	Catálogo CONAC		2019	2018
					4.0	
		1204	1.1.2.3	Deudores Diversos por Cobrar a Corto Plazo	35,202,679,716.0	36,387,818,606.0
		1205	1.1.2.3	Deudores Diversos por Cobrar a Corto Plazo	1,647,355,951.0	2,683,586,063.0
		1209	1.1.2.2	Cuentas por Cobrar a Corto Plazo	3,210,852.0	17,635,831.0
		1212	1.1.2.9	Otros Derechos a Recibir Efectivo o Equivalentes a Corto Plazo	5,031,264,753.0	4,175,303,592.0
		1213	1.1.2.2	Cuentas por Cobrar a Corto Plazo	920,984,243.0	70,535,191,440.0
		1224	1.1.2.2	Cuentas por Cobrar a Corto Plazo	451,217,487.0	585,341,618.0
		1235	1.1.2.9	Instrumentos Financieros derivados (Deudor)	0.0	193,716.0
		1239	1.1.2.9	Instrumentos financieros derivados Interorganismos (Deudor)	0.0	67,104.0
		1241	1.1.2.9	Otros Derechos a Recibir Efectivo o Equivalentes a Corto Plazo	64,233,254.0	13,566,190.0
Total general					84,077,461,917.0	156,394,800,762.0

Bienes Disponibles para su Transformación o Consumo (Inventarios)

(Ver Nota 9 de Notas a los estados financieros al 31 de diciembre de 2019)

Se complementa con la siguiente clasificación en términos del Acuerdo:

Código	Descripción Código	(pesos)		Descripción Catálogo	31 de diciembre	
		Cuenta de mayor	Catálogo CONAC		2019	2018
1.1.4	Inventarios	1301	1.1.4.2	Inventario de Mercancías Terminadas	21,195,110,322.0	21,231,239,937.0
		1303	1.1.4.2	Inventario de Mercancías Terminadas	48,067,829,934.0	46,436,951,095.0
		1304	1.1.4.3	Inventario de Mercancías en Proceso de Elaboración	692,137,164.0	546,141,468.0

CUENTA PÚBLICA 2019

(pesos)					31 de diciembre		
Código	Descripción	Código	Cuenta de mayor	Catálogo CONAC	Descripción Catálogo	2019	2018
		1305		1.1.4.2	Inventario de Mercancías Terminadas	2,805,114,506.0	1,275,597,433.0
		1306		1.1.4.2	Bienes en Tránsito	2,262,021,037.0	2,673,280,211.0
Total general						75,022,212,963.0	72,163,210,144.0

Inversiones Financieras

(Ver Nota No. 10 de Notas a los estados financieros al 31 de diciembre de 2019)

Se complementa con la siguiente clasificación en términos del Acuerdo:

(pesos)					31 de diciembre		
Código	Descripción	Código	Cuenta de mayor	Catálogo CONAC	Descripción Catálogo	2019	2018
1.2.1	Inversiones Financieras a Largo Plazo	1401		1.2.1.2	Participaciones y Aportaciones de Capital	10,132,606,798.0	7,903,678,699.0
Total general						10,132,606,798.0	7,903,678,699.0

Bienes Muebles

Integración de los bienes muebles

(pesos)		31 de diciembre	
Concepto	2019	2018	
Mobiliario y Equipo de Administración	13,878,944,382.0	14,794,295,630.0	
Mobiliario y Equipo Educativo y Recreativo	0.0	0.0	

CUENTA PÚBLICA 2019

(pesos)	31 de diciembre	
	Concepto	2019
Equipo e Instrumental Médico y de Laboratorio	0.0	0.0
Vehículos y equipo de Transporte	2,410,127,933.0	2,451,936,226.0
Equipo de Defensa y Seguridad	0.0	0.0
Maquinaria, Otros Equipos y Herramientas	2,050,323,147.0	881,462,553.0
Colecciones, Obras de Arte y Objetos Valiosos	0.0	0.0
Activos Biológicos	0.0	0.0
Suma de Bienes Muebles	18,339,395,462.0	18,127,694,409.0

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

PRODUCTO DE LA CONCILIACIÓN CONTABLE-FÍSICA SE REPORTA EL SIGUIENTE AVANCE AL 31 DE DICIEMBRE DE 2019
(Pesos)

Registro Contable	Valor de la relación de bienes muebles	Conciliación
18,339,395,462.0	17,115,509,259.0	1,012,185,150.0

Bienes inmuebles

Integración de los bienes inmuebles

(pesos)	31 de diciembre	
	Concepto	2019

CUENTA PÚBLICA 2019

Concepto	31 de diciembre	
	2019	2018
Terrenos	34,013,081,004.0	31,198,431,387.0
Viviendas		
Edificios no Habitacionales	40,044,151,615.0	39,079,444,906.0
Otros Bienes Inmuebles		
Subtotal de Bienes Inmuebles	74,057,232,619.0	70,277,876,293.0
Infraestructura	435,992,600,862.0	378,943,773,974.0
Subtotal de Infraestructura	435,992,600,862.0	378,943,773,974.0
Construcciones en Proceso en Bienes de Dominio Público	0.0	0.0
Construcciones en Proceso en Bienes Propios	67,446,765,932.0	68,231,576,399.0
Subtotal de Construcciones en Proceso	67,446,765,932.0	68,231,576,399.0
Suma de Bienes Inmuebles, Infraestructura y Construcciones en Proceso	577,496,599,413.0	517,453,226,666.0

(Pesos)		
Registro Contable	Valor de la relación de bienes muebles	Conciliación
74,057,232,619.0	75,146,312,136.0	(1,089,079,517.0)

- Explicación de la diferencia.

La diferencia en la relación de bienes inmuebles se debe a que en el valor contable se incluye un registro por la identificación de capitalizaciones que no pueden ser consideradas como un activo por 1,089,079,517.0.

Estimaciones y deterioro

Se complementa con la siguiente clasificación en términos del Acuerdo:

CUENTA PÚBLICA 2019

Código	Descripción Código	(pesos)		Descripción Catálogo	31 de diciembre	
		Cuenta de mayor	Catálogo CONAC		2019	2018
1.1.6	Estimación por Pérdida o Deterioro de Activos Circulantes	4101	1.1.6.1	Estimaciones para Cuentas Incobrables por Derechos a Recibir Efectivo o Equivalentes	(561,821,188.0)	(996,255,397.0)
Total general					(561,821,188.0)	(996,255,397.0)

PASIVO

Cuentas por pagar a corto plazo y largo plazo

Código	Descripción Código	(pesos)		Descripción Catálogo	31 de diciembre	
		Cuenta de mayor	Catálogo CONAC		2019	2018
2.1.1	Cuentas por Pagar a Corto Plazo	2102	2.1.1.2	Proveedores por Pagar a Corto Plazo	12,442,297,551.0	8,825,848,154.0
		2103	2.1.1.2	Proveedores por Pagar a Corto Plazo	0.0	0.0
		2104	2.1.1.1	Servicios Personales por Pagar a Corto Plazo	141,109,032.0	107,336,755.0
		2105	2.1.1.1	Servicios Personales por Pagar a Corto Plazo	940,853,254.0	914,128,538.0
		2106	2.1.1.1	Servicios Personales por Pagar a Corto Plazo	72,111,032.0	26,760,109.0
		2107	2.1.1.1	Servicios Personales por Pagar a Corto Plazo	271,801,703.0	244,953,749.0
		2109	2.1.1.2	Proveedores por Pagar a Corto Plazo	405,099,912.0	169,281,616.0
		2111	2.1.1.9	Otras Cuentas por Pagar a Corto Plazo	414,046,996.0	303,066,590.0
		2112	2.1.1.9	Otras Cuentas por Pagar a Corto Plazo	0.0	0.0
		2114	2.1.1.7	Retenciones y Contribuciones por Pagar a Corto Plazo	3,867,285,069.0	2,355,041,086.0
		2116	2.1.1.7	Retenciones y Contribuciones por Pagar a Corto Plazo	13,027,815.0	13,027,815.0
		2117	2.1.1.7	Retenciones y Contribuciones por Pagar a Corto Plazo	0.0	0.0
		2118	2.1.1.3	Contratistas por Obras Públicas por Pagar a	3,830,755,589.0	3,957,619,967.0

CUENTA PÚBLICA 2019

Código	Descripción Código	(pesos)		Descripción Catálogo	31 de diciembre	
		Cuenta de mayor	Catálogo CONAC		2019	2018
				Corto Plazo		
		2119	2.1.1.7	Retenciones y Contribuciones por Pagar a Corto Plazo	218,467,791.0	217,318,619.0
		2120	2.1.1.7	Retenciones y Contribuciones por Pagar a Corto Plazo	5,727,094,424.0	11,865,163,822.0
		2124	2.1.1.9	Otras Cuentas por Pagar a Corto Plazo	107,012,373.0	94,693,238.0
		2138	2.1.1.9	Otras Cuentas por Pagar a Corto Plazo	158,494,875,959.0	84,402,654,496.0
		2139	2.1.1.7	Retenciones y Contribuciones por Pagar a Corto Plazo	0.0	0.0
2.1.2	Documentos por Pagar a Corto Plazo	2122	2.1.2.9	Otros Documentos por Pagar a Corto Plazo	627,040,744.0	3,986,603,204.0
		2147	2.1.2.9	Otros Documentos por Pagar a Corto Plazo	3,438,772,010.0	0.0
2.1.3	Posición a corto plazo de la deuda pública a largo plazo	2101	2.1.3.1	Porción a corto plazo de la deuda pública interna	124,992,317.0	118,082,934.0
		2147	2.1.3.3	Porción a corto plazo de arrendamiento financiero	0.0	588,242,405.0
2.1.9	Otros Pasivos a Corto Plazo	2121	2.1.9.9	Otros Pasivos Circulantes	1,998,312.0	3,933,169.0
		2142	2.1.9.9	Otros Pasivos Circulantes	0.0	61,740.0
		2144	2.1.9.9	Otros Pasivos Circulantes	12,406,351.0	3,141,844.0
		2401	2.1.9.9	Otros Pasivos Circulantes	5,073,232,212.0	4,600,565,914.0
2.2.2	Documentos por Pagar a Largo Plazo	2204	2.2.2.9	Otros Documentos por Pagar a Largo Plazo	18,089,987,249.0	9,906,568,765.0
2.2.3	Deuda pública a largo plazo	2201	2.2.3.3	Prestamos de deuda pública interna por pagar largo plazo	934,534,503.0	1,059,526,819.0
		2210	2.2.3.5	Arrendamiento Financiero por pagar a largo plazo	51,983,510,167.0	9,755,019,850.0
2.2.4	Pasivos Diferidos a Largo Plazo	2501	2.2.4.9	Otros Pasivos Diferidos a Largo Plazo	0.0	0.0
		2502	2.2.4.2	Intereses Cobrados por Adelantado a Largo Plazo	0.0	0.0
2.2.6	Provisiones a Largo Plazo	2301	2.2.6.2	Provisión para Pensiones a Largo Plazo	607,875,600,460.0	504,438,845,454.0
		2302	2.2.6.2	Provisión para Pensiones a Largo Plazo	0.0	0.0
		2303	2.2.6.9	Otras Provisiones a Largo Plazo	3,592,709,960.0	3,152,390,300.0

CUENTA PÚBLICA 2019

Código	Descripción Código	(pesos)		Descripción Catálogo	31 de diciembre	
		Cuenta de mayor	Catálogo CONAC		2019	2018
		2304	2.2.6.9	Provisión para Demandas y Juicios a Largo Plazo	1,698,803,874.0	1,169,793,281.0
Total general					880,399,426,659.0	652,279,670,233.0

II. NOTAS AL ESTADO DE ACTIVIDADES

Ingresos de Gestión

Código	Descripción Código	(pesos)		Descripción Catálogo	31 de diciembre	
		Cuenta de mayor	Catálogo CONAC		2019	2018
4.1.7	Ingresos por Venta de Bienes y Servicios	5101	4.1.7.2	Ingresos de Operación de Entidades Paraestatales Empresariales y no Financieras	813,742,557,106.0	977,504,714,660.0
		5102	4.1.7.2	Ingresos de Operación de Entidades Paraestatales Empresariales y no Financieras	39,566,260,535.0	53,222,167,655.0
		5103	4.1.7.2	Ingresos de Operación de Entidades Paraestatales Empresariales y no Financieras	0.0	0.0
		5104	4.1.7.2	Ingresos de Operación de Entidades Paraestatales Empresariales y no Financieras	0.0	0.0
		5105	4.1.7.2	Ingresos de Operación de Entidades Paraestatales Empresariales y no Financieras	0.0	0.0
		5108	4.1.7.2	Otros ingresos de la operación	1,053,404,012.0	4,269,729,151.0
		5112	4.1.7.2	Ingresos por rentas	50,930,871.0	49,442,508.0
		5115	4.1.7.2	Ingresos de Operación de Entidades Paraestatales Empresariales y no Financieras	0.0	(43,496.0)
		5117	4.1.7.2	Ingresos de Operación de Entidades Paraestatales Empresariales y no Financieras	38,215,390,559.0	40,051,450,013.0
		5118	4.1.7.2	Ingresos de Operación de Entidades Paraestatales Empresariales y no Financieras	1,322,486,507.0	1,232,775,795.0
		5141	4.1.7.2	Ingresos de Operación de Entidades Paraestatales	30,098,885,293.0	33,269,591,982.0

CUENTA PÚBLICA 2019

Código	Descripción Código	(pesos)		Descripción Catálogo	31 de diciembre	
		Cuenta de mayor	Catálogo CONAC		2019	2018
Empresariales y no Financieras						
Total general					924,049,914,883.0	1,109,599,828,268.0

Gastos de Funcionamiento.

Código	Descripción Código	(pesos)		Descripción Catálogo	31 de diciembre	
		Cuenta de mayor	Catálogo CONAC		2019	2018
5.1.1	Servicios Personales	6108	5.1.1.1	Remuneraciones al Personal de Carácter Permanente	15,177,436,565.0	15,087,346,112.0
5.1.1		6109	5.1.1.1	Remuneraciones al Personal de Carácter Permanente	2,388,383,571.0	2,565,430,002.0
5.1.1		6110	5.1.1.1	Remuneraciones al Personal de Carácter Permanente	6,121,479,204.0	5,006,173,482.0
5.1.1		6111	5.1.1.1	Remuneraciones al Personal de Carácter Permanente	687,083,175.0	1,756.0
5.1.1		6112	5.1.1.1	Remuneraciones al Personal de Carácter Permanente	6,547,033,181.0	6,857,587,614.0
5.1.1		6122	5.1.1.1	Remuneraciones al Personal de Carácter Permanente	1,869,033,759.0	1,827,039,559.0
5.1.1		6201	5.1.1.1	Remuneraciones al Personal de Carácter Permanente	4,675,956,732.0	8,051,862,939.0
5.1.1		6202	5.1.1.1	Remuneraciones al Personal de Carácter Permanente	5,764,135,145.0	3,120,050,982.0
5.1.1		6203	5.1.1.1	Remuneraciones al Personal de Carácter Permanente	32,835,592,591.0	31,852,665,136.0
5.1.1		6108	5.1.1.3	Remuneraciones Adicionales y Especiales	1,864,627,314.0	1,569,205,904.0
5.1.1		6109	5.1.1.3	Remuneraciones Adicionales y Especiales	316,043,297.0	305,295,193.0
5.1.1		6110	5.1.1.3	Remuneraciones Adicionales y Especiales	1,465,936,515.0	2,404,814,704.0
5.1.1		6111	5.1.1.3	Remuneraciones Adicionales y Especiales	0.0	0.0
5.1.1		6112	5.1.1.3	Remuneraciones Adicionales y Especiales	659,646,811.0	707,131,749.0

CUENTA PÚBLICA 2019

Código	Descripción Código	Cuenta de mayor	(pesos) Catálogo CONAC	Descripción Catálogo	31 de diciembre	
					2019	2018
5.1.1		6122	5.1.1.3	Remuneraciones Adicionales y Especiales	570,109,333.0	534,158,664.0
5.1.1		6134	5.1.1.3	Remuneraciones Adicionales y Especiales	97,000.0	0.0
5.1.1		6201	5.1.1.3	Remuneraciones Adicionales y Especiales	1,206,676,405.0	1,182,636,189.0
5.1.1		6202	5.1.1.3	Remuneraciones Adicionales y Especiales	110,051,816.0	111,333,638.0
5.1.1		6203	5.1.1.3	Remuneraciones Adicionales y Especiales	509,051,913.0	513,059,390.0
5.1.1		6108	5.1.1.4	Seguridad Social	544,517,306.0	493,944,369.0
5.1.1		6109	5.1.1.4	Seguridad Social	0.0	
5.1.1		6110	5.1.1.4	Seguridad Social	134,571,314.0	119,526,027.0
5.1.1		6111	5.1.1.4	Seguridad Social	17,746,388.0	15,315,232.0
5.1.1		6112	5.1.1.4	Seguridad Social	79,341,749.0	59,202,888.0
5.1.1		6122	5.1.1.4	Seguridad Social	0.0	0.0
5.1.1		6134	5.1.1.4	Seguridad Social	24,387,487.0	0.0
5.1.1		6201	5.1.1.4	Seguridad Social	5,163,617.0	4,464,675.0
5.1.1		6202	5.1.1.4	Seguridad Social	26,807,551.0	9,306,598.0
5.1.1		6203	5.1.1.4	Seguridad Social	(2,812,209,232.0)	(2,776,160,449.0)
5.1.1		6108	5.1.1.5	Otras Prestaciones Sociales y Económicas	4,960,407,894.0	5,273,778,954.0
5.1.1		6109	5.1.1.5	Otras Prestaciones Sociales y Económicas	967,336,894.0	986,715,189.0
5.1.1		6110	5.1.1.5	Otras Prestaciones Sociales y Económicas	2,469,092,466.0	2,466,661,760.0
5.1.1		6112	5.1.1.5	Otras Prestaciones Sociales y Económicas	2,139,912,547.0	2,155,337,888.0
5.1.1		6122	5.1.1.5	Otras Prestaciones Sociales y Económicas	1,775,312,454.0	1,801,767,825.0
5.1.1		6134	5.1.1.5	Otras Prestaciones Sociales y Económicas	5,874,800.0	0.0
5.1.1		6201	5.1.1.5	Otras Prestaciones Sociales y Económicas	3,031,756,158.0	3,857,824,137.0
5.1.1		6202	5.1.1.5	Otras Prestaciones Sociales y Económicas	133,475,355.0	154,467,988.0
5.1.1		6203	5.1.1.5	Otras Prestaciones Sociales y Económicas	2,257,037,564.0	2,801,221,539.0
5.1.2	Materiales y suministros	6108	5.1.2.3	Materias Primas y Materiales de Producción y Comercialización	733,263,454,425.0	799,157,230,708.0
5.1.2		6109	5.1.2.3	Materias Primas y Materiales de Producción y Comercialización	0.0	0.0
5.1.2		6110	5.1.2.3	Materias Primas y Materiales de Producción y Comercialización	43,505,531,775.0	(1,147,089,149.0)

CUENTA PÚBLICA 2019

Código	Descripción Código	Cuenta de mayor	(pesos) Catálogo CONAC	Descripción Catálogo	31 de diciembre	
					2019	2018
5.1.2		6111	5.1.2.3	Materias Primas y Materiales de Producción y Comercialización	0.0	0.0
5.1.2		6112	5.1.2.3	Materias Primas y Materiales de Producción y Comercialización	17,022,723,042.0	14,317,998,455.0
5.1.2		6128	5.1.2.3	Materias Primas y Materiales de Producción y Comercialización	125,539,938,107.0	164,251,742,668.0
5.1.2		6103	5.1.2.3	Materias Primas y Materiales de Producción y Comercialización	0.0	0.0
5.1.2		6104	5.1.2.3	Materias Primas y Materiales de Producción y Comercialización	0.0	0.0
5.1.2		6105	5.1.2.3	Materias Primas y Materiales de Producción y Comercialización	0.0	0.0
5.1.2		6114	5.1.2.3	Materias Primas y Materiales de Producción y Comercialización	0.0	(6,047,108,704.0)
5.1.2		6115	5.1.2.3	Materias Primas y Materiales de Producción y Comercialización	0.0	0.0
5.1.2		6126	5.1.2.3	Materias Primas y Materiales de Producción y Comercialización	0.0	0.0
5.1.2		6129	5.1.2.3	Materias Primas y Materiales de Producción y Comercialización	(47,887,685,518.0)	1,632,805,367.0
5.1.2		6134	5.1.2.3	Materias Primas y Materiales de Producción y Comercialización	3,824,863,618.0	0.0
5.1.2		6108	5.1.2.2	Alimentos y Utensilios	145,653.0	1,320,603.0
5.1.2		6109	5.1.2.2	Alimentos y Utensilios	0.0	0.0
5.1.2		6110	5.1.2.2	Alimentos y Utensilios	811,351.0	3,031,836.0
5.1.2		6111	5.1.2.2	Alimentos y Utensilios	(478.0)	(1,052.0)
5.1.2		6112	5.1.2.2	Alimentos y Utensilios	119,165.0	466,006.0
5.1.2		6122	5.1.2.2	Alimentos y Utensilios	0.0	0.0
5.1.2		6201	5.1.2.2	Alimentos y Utensilios	2,116,934.0	2,479,328.0
5.1.2		6202	5.1.2.2	Alimentos y Utensilios	0.0	0.0
5.1.2		6203	5.1.2.2	Alimentos y Utensilios	293,776.0	526,954.0
5.1.2		6108	5.1.2.4	Materiales y Artículos de Construcción y de Reparación	4,825,364,986.0	124,568,039.0
5.1.2		6110	5.1.2.4	Materiales y Artículos de Construcción y de	50,144,273.0	87,234,840.0

CUENTA PÚBLICA 2019

Código	Descripción Código	Cuenta de mayor	(pesos) Catálogo CONAC	Descripción Catálogo	31 de diciembre	
					2019	2018
				Reparación		
5.1.2		6111	5.1.2.4	Materiales y Artículos de Construcción y de Reparación	0.0	1.0
5.1.2		6112	5.1.2.4	Materiales y Artículos de Construcción y de Reparación	3,181,621.0	11,758,817.0
5.1.2		6202	5.1.2.4	Materiales y Artículos de Construcción y de Reparación	0.0	0.0
5.1.2		6203	5.1.2.4	Materiales y Artículos de Construcción y de Reparación	0.0	3,677.0
5.1.2		6134	5.1.2.4	Materiales y Artículos de Construcción y de Reparación	2,237,432.0	0.0
5.1.2		6108	5.1.2.5	Productos Químicos, Farmacéuticos y de Laboratorio	1,357,959,182.0	1,433,535,269.0
5.1.2		6109	5.1.2.5	Productos Químicos, Farmacéuticos y de Laboratorio	0.0	143,906.0
5.1.2		6110	5.1.2.5	Productos Químicos, Farmacéuticos y de Laboratorio	174,234,531.0	463,136,353.0
5.1.2		6112	5.1.2.5	Productos Químicos, Farmacéuticos y de Laboratorio	539,551,643.0	145,676,292.0
5.1.2		6203	5.1.2.5	Productos Químicos, Farmacéuticos y de Laboratorio	0.0	2,283.0
5.1.2		6134	5.1.2.5	Productos Químicos, Farmacéuticos y de Laboratorio	369,468,453.0	0.0
5.1.2		6108	5.1.2.6	Combustibles, Lubricantes y Aditivos	4,539,906,814.0	182,803,163.0
5.1.2		6110	5.1.2.6	Combustibles, Lubricantes y Aditivos	626,445,472.0	(1,020,629.0)
5.1.2		6112	5.1.2.6	Combustibles, Lubricantes y Aditivos	(4,437,503,052.0)	0.0
		6134	5.1.2.6	Combustibles, Lubricantes y Aditivos	(545,698,040.0)	0.0
5.1.2		6202	5.1.2.6	Combustibles, Lubricantes y Aditivos	18,224,308.0	17,506,222.0
5.1.2		6203	5.1.2.6	Combustibles, Lubricantes y Aditivos	0.0	44,956.0
5.1.2		6108	5.1.2.7	Vestuario, Blancos, Prendas de Protección y Artículos Deportivos	0.0	24,900.0
5.1.2		6108	5.1.2.8	Materiales y Suministros para Seguridad	79,042,995.0	220,640,319.0
5.1.2		6110	5.1.2.8	Materiales y Suministros para Seguridad	38,654,536.0	284,177,228.0
5.1.2		6112	5.1.2.8	Materiales y Suministros para Seguridad	3,284,255.0	26,931,858.0
5.1.2		6203	5.1.2.8	Materiales y Suministros para Seguridad	143,479.0	15,949,284.0
5.1.2		6108	5.1.2.9	Herramientas, Refacciones y Accesorios Menores	533,302,432.0	309,768,035.0
5.1.2		6110	5.1.2.9	Herramientas, Refacciones y Accesorios Menores	104,415,675.0	186,080,194.0

CUENTA PÚBLICA 2019

Código	Descripción Código	Cuenta de mayor	(pesos) Catálogo CONAC	Descripción Catálogo	31 de diciembre	
					2019	2018
5.1.2		6111	5.1.2.9	Herramientas, Refacciones y Accesorios Menores	42,476.0	0.0
5.1.2		6112	5.1.2.9	Herramientas, Refacciones y Accesorios Menores	5,037,103.0	16,222,952.0
5.1.2		6134	5.1.2.9	Herramientas, Refacciones y Accesorios Menores	297,242,138.0	0.0
5.1.2		6201	5.1.2.9	Herramientas, Refacciones y Accesorios Menores	0.0	75,794.0
5.1.2		6202	5.1.2.9	Herramientas, Refacciones y Accesorios Menores	0.0	0.0
5.1.2		6203	5.1.2.9	Herramientas, Refacciones y Accesorios Menores	0.0	153,786.0
5.1.3	Servicios Generales	6108	5.1.3.1	Servicios Básicos	1,405,155,595.0	2,707,743,316.0
5.1.3		5118	5.1.3.1	Servicios Básicos	0.0	0.0
5.1.3		6109	5.1.3.1	Servicios Básicos	0.0	0.0
5.1.3		6110	5.1.3.1	Servicios Básicos	71,081,206.0	94,227,057.0
5.1.3		6111	5.1.3.1	Servicios Básicos	0.0	(54,608.0)
5.1.3		6112	5.1.3.1	Servicios Básicos	92,054,013.0	100,350,609.0
5.1.3		6115	5.1.3.1	Servicios Básicos	22,258,879.0	90,291,127.0
5.1.3		6118	5.1.3.1	Servicios Básicos	10,460,075.0	24,869,799.0
5.1.3		6122	5.1.3.1	Servicios Básicos	0.0	1,817,520.0
5.1.3		6201	5.1.3.1	Servicios Básicos	508,439,545.0	1,201,987,977.0
5.1.3		6202	5.1.3.1	Servicios Básicos	1,590,156.0	4,946,878.0
5.1.3		6203	5.1.3.1	Servicios Básicos	77,317,707.0	64,644,059.0
5.1.3		6108	5.1.3.2	Servicios de Arrendamiento	(77,469,245.0)	194,036,545.0
5.1.3		6110	5.1.3.2	Servicios de Arrendamiento	(5,053,572,689.0)	7,063,427.0
5.1.3		6112	5.1.3.2	Servicios de Arrendamiento	0.0	255,655.0
5.1.3		6134	5.1.3.2	Servicios de Arrendamiento	131,450.0	0.0
5.1.3		6201	5.1.3.2	Servicios de Arrendamiento	(2,484,100,520.0)	21,568,585.0
5.1.3		6202	5.1.3.2	Servicios de Arrendamiento	0.0	(17,420.0)
5.1.3		6108	5.1.3.3	Servicios Profesionales, Científicos y Técnicos y Otros Servicios	9,454,531.0	28,930,967.0
5.1.3		6109	5.1.3.3	Servicios Profesionales, Científicos y Técnicos y Otros Servicios	0.0	-
5.1.3	6110	5.1.3.3	Servicios Profesionales, Científicos y Técnicos y Otros Servicios	0.0	11,472,375.0	

CUENTA PÚBLICA 2019

Código	Descripción Código	Cuenta de mayor	(pesos) Catálogo CONAC	Descripción Catálogo	31 de diciembre	
					2019	2018
5.1.3		6112	5.1.3.3	Servicios Profesionales, Científicos y Técnicos y Otros Servicios	145,998.0	3,951,363.0
5.1.3		6134	5.1.3.3	Servicios Profesionales, Científicos y Técnicos y Otros Servicios	39,316.0	0.0
5.1.3		6203	5.1.3.3	Servicios Profesionales, Científicos y Técnicos y Otros Servicios	662,810.0	400,796.0
5.1.3		6108	5.1.3.5	Servicios de Instalación, Reparación, Mantenimiento y Conservación	1,260,749,693.0	1,984,569,785.0
5.1.3		6109	5.1.3.5	Servicios de Instalación, Reparación, Mantenimiento y Conservación	0.0	-
5.1.3		6110	5.1.3.5	Servicios de Instalación, Reparación, Mantenimiento y Conservación	72,957,112.0	511,786,761.0
5.1.3		6111	5.1.3.5	Servicios de Instalación, Reparación, Mantenimiento y Conservación	0.0	-
5.1.3		6112	5.1.3.5	Servicios de Instalación, Reparación, Mantenimiento y Conservación	278,485.0	4,435,573.0
5.1.3		6134	5.1.3.5	Servicios de Instalación, Reparación, Mantenimiento y Conservación	109,206,871.0	0.0
5.1.3		6201	5.1.3.5	Servicios de Instalación, Reparación, Mantenimiento y Conservación	0.0	-
5.1.3		6202	5.1.3.5	Servicios de Instalación, Reparación, Mantenimiento y Conservación	0.0	-
5.1.3		6203	5.1.3.5	Servicios de Instalación, Reparación, Mantenimiento y Conservación	1,121,638,994.0	72,528,159.0
5.1.3		6201	5.1.3.6	Servicios de Comunicación Social y Publicidad	0.0	-
5.1.3		6203	5.1.3.6	Servicios de Comunicación Social y Publicidad	263,644.0	879,251.0
5.1.3		6111	5.1.3.6	Servicios de Comunicación Social y Publicidad	0.0	-
5.1.3		6108	5.1.3.7	Servicios de Traslado y Viáticos	53,323,224.0	79,707,437.0
5.1.3		6109	5.1.3.7	Servicios de Traslado y Viáticos	109,692,515.0	99,327,585.0
5.1.3		6110	5.1.3.7	Servicios de Traslado y Viáticos	212,665,593.0	399,233,406.0
5.1.3		6111	5.1.3.7	Servicios de Traslado y Viáticos	(4,365.0)	(10,895.0)
5.1.3		6112	5.1.3.7	Servicios de Traslado y Viáticos	1,173,410.0	39,796,091.0
5.1.3		6122	5.1.3.7	Servicios de Traslado y Viáticos	18,148,024.0	19,946,663.0

CUENTA PÚBLICA 2019

Código	Descripción Código	Cuenta de mayor	(pesos) Catálogo CONAC	Descripción Catálogo	31 de diciembre	
					2019	2018
5.1.3		6201	5.1.3.7	Servicios de Traslado y Viáticos	856,677,074.0	226,584,215.0
5.1.3		6202	5.1.3.7	Servicios de Traslado y Viáticos	928,092,050.0	1,029,944,413.0
5.1.3		6203	5.1.3.7	Servicios de Traslado y Viáticos	5,030,509.0	116,739,174.0
5.1.3		6108	5.1.3.9	Otros Servicios Generales	658,695,797.0	46,083,119,266.0
5.1.3		6109	5.1.3.9	Otros Servicios Generales	1,666,799.0	712,860.0
5.1.3		6110	5.1.3.9	Otros Servicios Generales	1,292,561,003.0	4,452,560,902.0
5.1.3		6111	5.1.3.9	Otros Servicios Generales	330,615.0	211,991.0
5.1.3		6112	5.1.3.9	Otros Servicios Generales	1,441,973.0	852,327,373.0
5.1.3		6117	5.1.3.9	Otros Servicios Generales	0.0	1,346,979,278.0
5.1.3		6122	5.1.3.9	Otros Servicios Generales	27,998,996.0	29,061,867.0
5.1.3		6134	5.1.3.9	Otros Servicios Generales	(3,764,781,038.0)	0.0
5.1.3		6201	5.1.3.9	Otros Servicios Generales	7,458,579,098.0	6,642,176,721.0
5.1.3		6202	5.1.3.9	Otros Servicios Generales	46,017,819.0	200,792,363.0
5.1.3		6203	5.1.3.9	Otros Servicios Generales	244,410,616.0	460,729,556.0
5.1.3		6204	5.1.3.9	Otros Servicios Generales	15,779,556,677.0	18,406,498,618.0
5.1.3		6117	5.1.3.9	Otros Servicios Generales	102,738,203.0	-
5.1.3		6208	5.1.3.9	Otros Servicios Generales	168,925,361.0	39,076,386.0
5.1.3		6301	5.1.3.4	Servicios Financieros, Bancarios y Comerciales	5,309,162,030.0	784,160,631.0
5.1.3		6302	5.1.3.4	Servicios Financieros, Bancarios y Comerciales	100,781,937.0	0.0
5.1.3		6303	5.1.3.4	Servicios Financieros, Bancarios y Comerciales	810,963,394.0	1,081,251,497.0
5.1.3		6305	5.1.3.4	Servicios Financieros, Bancarios y Comerciales	29,575,210.0	45,253,908.0
5.1.3		6310	5.1.3.4	Servicios Financieros, Bancarios y Comerciales	194,714.0	8,477,906.0
5.1.3		6311	5.1.3.4	Servicios Financieros, Bancarios y Comerciales	9,961,583.0	18,696,335.0
Total general					1,009,998,223,648.0	1,164,414,029,295.0

Otros Ingresos y beneficios

CUENTA PÚBLICA 2019

Código	Descripción Código	Cuenta de mayor	(pesos)		31 de diciembre	
			Catálogo CONAC	Descripción Catálogo	2019	2018
4.3.9	Otros Ingresos y Beneficios Varios	5108	4.3.9.9	Otros Ingresos y Beneficios Varios	0.0	0.0
		5111	4.3.9.9	Otros Ingresos y Beneficios Varios	0.0	0.0
		5112	4.3.9.9	Otros Ingresos y Beneficios Varios	0.0	0.0
		5113	4.3.9.9	Otros Ingresos y Beneficios Varios		2,237,385,447.
					938,907,349.0	0
		5128	4.3.9.9	Otros Ingresos y Beneficios Varios	989,551,754.0	77,106,018.0
		5206	4.3.9.3	Diferencias por Tipo de Cambio a Favor en Efectivo y Equivalentes	8,836,093,939.	311,175,947,334.
					0	0
		5401	4.3.9.6	Utilidades por Participación Patrimonial	125,344,198.0	1,666,217,160.0
Total general					10,889,897,24	315,156,655,95
					0.0	9.0

III. NOTAS AL ESTADO DE VARIACIONES A LA HACIENDA PÚBLICA

(pesos)	31 de diciembre
---------	-----------------

CUENTA PÚBLICA 2019

Código	Descripción Código	Cuenta de mayor	Catálogo CONAC	Descripción Catálogo	2019	2018
3.1.1	Aportaciones	3101	3.1.1	Patrimonio o Capital Social	8,527,600,967.0	8,527,600,967.0
		3102	3.1.1	Patrimonio o Capital Social	22,628,904,459.0	25,495,427,084.0
		3104	3.1.1	Patrimonio o Capital Social	44,823,439,330.0	0.0
		3114	3.1.1	Patrimonio o Capital Social	4,292,351,562.0	4,292,351,562.0
		3116	3.1.1	Patrimonio o Capital Social	1,284,600,117.0	1,284,600,117.0
3.2.2	Resultados de Ejercicios Anteriores	3105	3.2.2	Resultados de Ejercicios Anteriores	(238,997,796,827.0)	(137,251,876,362.0)
3.2.4	Reservas	3113	3.2.4.1	Reservas de Patrimonio	2,141,926,549.0	2,414,012,858.0
		3115	3.2.4.1	Reservas de Patrimonio	(102,951,068,509.0)	38,986,626,818.0
Total general					(258,250,042,352.0)	(56,251,256,956.0)
Resultado del Periodo					(66,343,476,110.0)	(65,286,928,531.0)
Total patrimonio					(324,593,518,462.0)	(121,538,185,487.0)

IV. NOTAS AL ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO

Efectivo y equivalentes de efectivo

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:

(pesos) Concepto	31 de diciembre	
	2019	2018
Fondos de Caja Chica	2,000.0	2,000.0
Cuentas Bancarias de Cobranza	24,590,083.0	501,447,840.0
Cuentas Bancarias de Operación	4,232,414,634.0	9,052,344,172.0
Inversiones temporales hasta 3 meses	0.0	0.0

CUENTA PÚBLICA 2019

(pesos) Concepto	31 de diciembre	
	2019	2018
Total	4,257,006,717.0	9,553,794,012.0

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

Concepto	31 de diciembre	
	2019	2018
Plantas	1,972,501,412.0	3,383,920,060.0
Ductos	0.0	0.0
Edificios	22,263,696.0	122,410,663.0
Mobiliario y Equipo	62,188,504.0	109,327,874.0
Equipo de Transporte	31,587,755.0	60,396,182.0
Obras en Construcción	3,850,058,639.0	12,781,455,044.0
Terrenos	29,162,483.0	0.0
Activos Improductivos	0.0	0.0
Menos (Revaluación Terrenos y Edificios Neto)	0.0	0.0
Total	5,967,762,489.0	16,457,509,823.0

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

**CONCILIACIÓN ENTRE LOS INGRESOS PRESUPUESTARIOS Y CONTABLES
DEL 1 DE ENERO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2019
(PESOS)**

Ente público: Pemex Transformación Industrial		
1. Ingresos Presupuestarios		533,647,745,064.0
2. Más ingresos contables no presupuestarios		(8,285,508,256.0)
Incremento por variación de inventarios	0.0	
Disminución del exceso de estimaciones por pérdida o deterioro u obsolescencia	0.0	
Disminución del exceso de provisiones	11,357,454,245.0	
Otros ingresos y beneficios varios	(3,071,945,989.0)	
Otros ingresos contables no presupuestarios	0.0	
3. Menos ingresos presupuestarios no contables		(411,502,573,122.0)
Productos de capital		
Aprovechamientos capital	0.0	
Ingresos derivados de financiamientos	0.0	
Otros Ingresos presupuestarios no contables	(411,502,573,122.0)	
4. Ingresos Contables (4 = 1 + 2 - 3)		936,864,809,930.0

Notas contables:

Los otros ingresos contables no presupuestarios, se integran por los siguientes conceptos:

CUENTA PÚBLICA 2019

31 de Diciembre 2019	
Los otros ingresos contables no presupuestarios se integran como a continuación se indica:	
Productos Financieros	9,779,087.0
Rendimientos Por Financiamiento Cta Corriente	72,640,379.0
Utilidad Cambiaria	(4,792,673,650.0)
Ingresos Por La Aplicación Del Metodo De Participación	(125,344,198.0)
Instrumentos Financieros	(170,742.0)
Ingresos Varios	2,943,642,703.0
Ventas En El Pais	15,993,385,048.0
Otros Ingresos De La Operación	(93,867,215.0)
Ventas De Exportación	(927,192,375.0)
Ventas Inter EPS	(18,554,669,538.0)
Ingresos Por Servicios Prestados Inter EPS	2,402,529,108.0
Ingresos Por Fletes	(4,596.0)
Provisión	11,357,454,245.0
Total	8,285,508,256.0

CUENTA PÚBLICA 2019

Notas presupuestales:

Los otros ingresos contables no presupuestarios, se integran por los siguientes conceptos:

31 de Diciembre 2019	
Los otros ingresos presupuestarios no contables se integran como a continuación se indica:	
Intereses Complementarios	(1,625,312,565.0)
Deuda	(707,216,056.0)
Importación	(468,916,913,442.0)
Impuestos	49,588,831,684.0
Operaciones Ajenas	(2,802,071,012.0)
Otros Egresos Propios	(3,358,804,727.0)
Otros Ingresos	2,172,306,533.0
Ventas interiores	(4,365,608,931.0)
Inter EPS	18,475,778,286.0
Ventas exteriores	36,361,006.0
Otros Egresos	76,102.0
	(411,502,573,122.0)

CONCILIACIÓN ENTRE LOS EGRESOS PRESUPUESTARIOS Y LOS GASTOS CONTABLES

DEL 1 DE ENERO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2019

(Pesos)

Ente Público: Pemex Transformación Industrial	
1. Total de egresos (presupuestarios)	455,402,115,853.0
2. Menos egresos presupuestarios no contables	20,678,068,688.0
Mobiliario y equipo de administración	55,646,540.0
Mobiliario y equipo educacional y recreativo	0.0
Equipo e instrumental médico y de laboratorio	44,768,699.0

CUENTA PÚBLICA 2019

CONCILIACIÓN ENTRE LOS EGRESOS PRESUPUESTARIOS Y LOS GASTOS CONTABLES DEL 1 DE ENERO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2019 (Pesos)

Ente Público: Pemex Transformación Industrial	
Vehículos y equipo de transporte	12,973,680.0
Equipo de defensa y seguridad	0.0
Maquinaria, otros equipos y herramientas	398,260,482.0
Activos biológicos	0.0
Bienes inmuebles	0.0
Activos intangibles	0.0
Obra pública en bienes propios	1,554,396,153.0
Acciones y participaciones de capital	0.0
Compra de títulos y valores	4,560,175,152.0
Inversiones en fideicomisos, mandatos y otros análogos	0.0
Provisiones para contingencias y otras erogaciones especiales	0.0
Amortización de la deuda pública	854,119,416.0
Adeudos de ejercicios fiscales anteriores (ADEFAS)	0.0
Otros Egresos Presupuestales No Contables	13,197,728,565.00
3. Más Gastos Contables No Presupuestales	568,484,238,875.0
Estimaciones, depreciaciones, deterioros, obsolescencia y amortizaciones	(16,402,246,011.0)
Provisiones	330,761,329,092.0
Disminución de inventarios	
Aumento por insuficiencia de estimaciones por pérdida o deterioro u obsolescencia	
Aumento por insuficiencia de provisiones	
Otros Gastos	254,125,155,794.0
Otros Gastos Contables No Presupuestales	
4. Total de Gasto Contable (4 = 1 - 2 + 3)	1,003,208,286,040.0

CUENTA PÚBLICA 2019

Notas Presupuestales:

Los otros egresos presupuestarios no contables, se integran por los siguientes conceptos:

31 de Diciembre 2019	
Los otros egresos presupuestarios no contables se integran como a continuación se indica:	
Intereses Complementarios	(1,625,312,565.0)
Compras inter EPS	126,373,978,736.0
Deuda	(707,216,056.0)
Importación	(45,053,636,105.0)
Impuestos	(70,761,589,367.0)
Operación	27,633,631,780.0
Operaciones Ajenas	(18,907,720,900.0)
Otros Egresos	(3,336,355,936.0)
Otros Ingresos	(418,051,021.0)
Total	13,197,728,566.0

Notas Contables:

Los otros egresos no presupuestarios, se integran por los siguientes conceptos:

31 de Diciembre 2019	
Los otros gastos contables no presupuestarios se integran como a continuación se indica:	
Costo De Ventas	54,515,672,593.0
Compras Interorganismos	180,478,917,338.0
Costo De Servicios Intercompañías	493,405,329.0
Otros Gastos De Operación	(15,027,716,241.0)

CUENTA PÚBLICA 2019

	31 de Diciembre 2019
Gastos De Operación Etileno	(805,923,785.0)
Operación De Refinerías	11,895,562,793.0
Operación De Ductos De Transportación De Refinación	178,267.0
Operación De Gas Y Petroquímica Básica	1,194,393,413.0
Operación De Ductos De Gas Y Petroquímica Básica	19,092,651.0
Operación De Petroquímica	(3,805,441,583.0)
Operación De Marina	603,223.0
Gastos Varios	(948,703,421.0)
Instrumentos Financieros	10,093,509.0
Gastos De Venta	1,127,884,898.0
Gastos De Distribución	38,421,593.0
Gastos De Administración	(2,342,033,397.0)
Costos Por Servicios Financieros	43,115,397.0
Pérdida Cambiaria	1,342,072,880.0
Perdida Por La Aplicación Del Metodo De Participación	19,424,377.0
Gastos De Proyectos Capitalizados	(1,549,730,691.0)
Construcción De Obras Rehabilit Modific Y Reacondic Por El Contrario	(1,248,778,768.0)
Intereses A Cargo	(7,047,412.0)
Costo De Activos Dados De Baja Y Vta De Act Improd	310,236,774.0
Gastos Por Siniestros	168,920,220.0
Sar Y Benef Al Ret	29,639,361,144.0
Gastos De Servicios Administrativos Prestados por el Corporativo	210,397,670.0
Otros Traspasos Deudores Intra EPS	843,348,083.0
NIIF 16	1,933,395,801.0
Gastos Por Pérdidas No Operativas	(4,423,966,861.0)
Total	254,125,155,794.0

B. NOTAS DE MEMORIA (CUENTAS DE ORDEN)

Las cuentas de orden que a continuación se presentan, es para el control de valores relacionados con:

Prestaciones al personal por Adquisición de Vivienda, pasivo laboral y pliegos preventivos de responsabilidades.

Operaciones Interorganismos.

Depreciación acumulada de activo fijo.

Operaciones fiscales

	Descripción Cuenta	Importe
7208	Fianza en custodia	0.0
7209	Deducción fiscal actualizada de inversiones	10,746,961,385.0
7211	Crédito FICOLAVI trabajador	(1,700,084.0)
7215	SIPAFIVE empleado crédito	(429,153,507.0)
7221	Fondo para pasivo laboral Pemex FOLAPE	507,177,125.0
7231	Costo del periodo pasivo laboral	4,872,208,668.0
7247	Pliegos preventivos de responsabilidades	962,828.0
7251	Facturación en devengado y flujo IVA base 0.0%	0.0
7252	Facturación en devengado y flujo IVA base 10.0%	0.0
7254	Ingresos accesorios no realizados	0.0
7256	SIFIVI crédito trabajador	105,791,215.0
7258	Bienes en administración	12,180,860,966.0
7267	Clientes intraorganismos	10,418,383,179.0
7268	Compras y costos intraorganismos	0.0
7270	Costos y compras interorganismos e	79,393,570,541.0

CUENTA PÚBLICA 2019

Descripción Cuenta	Importe
intercompañías	
7272 Deducción fiscal de inversiones	130,730,252,469.0
7275 Ajuste por inflación	3,879,868.0
7276 Utilidad fiscal neta del ejercicio (UFIN)	5,234,356.0
7278 CUFIN de ejercicios anteriores	3,772,709,765.0
7279 Pérdida fiscal	13,945,206,274.0
7280 Cuenta de Capital de Aportación (CUCA)	44,667,021,954.0
7281 Cuenta de capital de aportación de ejercicios anteriores	52,597,016,351.0
7282 Acumulables ingresos fiscales no contables	0.0
7285 Registros de Precios de Transferencia	4,000,000,000.0
7308 Custodia de fianzas	0.0
7309 Fiscal deducción actualizada de las inversiones	(10,746,961,385.0)
7311 FICOLAVI crédito trabajador	1,700,084.0
7315 Crédito SIPAFIVE empleado	429,153,507.0
7321 Pemex FOLAPE fondo para pasivo laboral	(507,177,125.0)
7331 Pasivo laboral costo del periodo	(4,872,208,668.0)
7347 Responsabilidades de pliegos preventivos	(962,828.0)
7354 No realización de ingresos accesorios	0.0
7356 Crédito SIFIVI trabajador	(105,791,215.0)
7367 Ingresos intraorganismos	(402,539,443.0)
7358 Administración de bienes muebles	(12,180,860,966.0)
7368 Proveedores intraorganismos	(10,015,843,736.0)
7370 Interorganismos e intercompañías costos y compras	(79,393,570,541.0)
7372 Inversiones deducción fiscal	(130,730,252,469.0)
7375 Por inflación ajuste	(3,879,868.0)
7376 Del ejercicio utilidad fiscal neta (UFIN)	(5,234,356.0)
7378 De ejercicios anteriores CUFIN	(3,772,709,765.0)
7379 Fiscal pérdida	(13,945,206,274.0)
7380 Capital de Aportación Cuenta (CUCA)	(44,667,021,954.0)

CUENTA PÚBLICA 2019

Descripción Cuenta		Importe
7381	De ejercicios anteriores capital de aportación cuenta	(52,597,016,351.0)
7382	Ingresos acumulables fiscales no contables	0.0
7915	Terrenos valor reval.	(634,032,124.0)
7940	Dep. acum. edificios VR	(3,045,895,104.0)
7961	Go. Dep. bienes muebles	3,636,925,320.0
7962	Go .dep. bienes muebles	43,001,908.0
7385	Registro de Precios de Transferencia	(4,000,000,000.0)
Total		0.0

Cuentas de Orden Presupuestales

Cuenta	Nombre	Cifras en pesos
		2018
8.1.1	Ley de Ingresos Estimada	1,637,003,658,176.0
8.1.2	Ley de Ingresos por Ejecutar	1,532,625,251,951.0
8.1.3	Modificaciones a la Ley de Ingresos	(104,378,406,225.0)
8.1.4	Ley de Ingresos Devengada	1,501,287,281,344.0
8.1.5	Ley de Ingresos Recaudada	1,517,757,964,121.0
8.2.1	Presupuesto de Egresos Aprobado	1,628,254,789,134.0
8.2.2	Presupuestos de Egresos por Ejercer	1,545,109,263,577.0
8.2.3	Modificaciones al Presupuesto de Egresos Aprobado	(83,145,525,557.0)
8.2.4	Presupuestos de Egresos Comprometido	0.0
8.2.5	Presupuestos de Egresos Devengado	1,423,041,652,133.0
8.2.6	Presupuestos de Egresos Ejercido	0.0
8.2.7	Presupuesto de Egresos Pagado	1,530,248,842,848.0

C. NOTAS DE GESTIÓN ADMINISTRATIVA

Se encuentran disponibles en las Notas de los Estados Financieros.

Adicionalmente a las Notas a los Estados Financieros que hojas seguidas continúan, se hacen las siguientes aclaraciones:

Fideicomisos:

En la Nota 19 de las Notas a los Estados Financieros correspondientes a Beneficios a Empleados, se menciona que PEMEX cuenta con Fideicomisos para el fondeo de los beneficios a los empleados, cuyos ingresos provienen de los recursos presupuestales (gasto programable) del renglón de jubilaciones o cualquier otro que sustituya este concepto o que se encuentre vinculado a éste y los intereses, dividendos y ganancias de capital que se obtengan con las inversiones del propio Fideicomiso, al respecto es importante mencionar que estos Fideicomisos, fueron constituidos por Petróleos Mexicanos, por lo que Pemex Transformación Industrial no debe reportarlos, solo se revelan para fines de la nota.

A mayor abundamiento, la misma nota revela que: 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).

Eventos posteriores al cierre:

En la Nota 26 de las Notas a los Estados Financieros se presentan eventos subsecuentes al cierre.

I. HISTORIA DE PEMEX TRANSFORMACIÓN INDUSTRIAL

El 16 de julio de 1992 se publicó, en el Diario Oficial de la Federación, la Ley Orgánica de Petróleos Mexicanos y Organismos Subsidiarios, misma que crea a Pemex-Exploración y Producción, Pemex-Refinación, Pemex-Gas y Petroquímica Básica y Pemex-Petroquímica como organismos descentralizados de carácter técnico, industrial y comercial, con personalidad jurídica y patrimonios propios, con carácter de subsidiarios con respecto a Petróleos Mexicanos. Dicha Ley Orgánica fue abrogada por la Ley de Petróleos Mexicanos, publicada en el Diario Oficial de la Federación el 28 de noviembre de 2008, salvo por, entre otros, lo que se refiere a los organismos descentralizados creados en virtud de esta Ley Orgánica.

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 y que incluye artículos transitorios que establecen el marco legal que debe implementarse en materia 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. Esta Ley de Petróleos Mexicanos abrogó la anterior Ley de Petróleos Mexicanos publicada en noviembre de 2008.

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, los cuatro organismos subsidiarios de Petróleos Mexicanos existentes, que eran Pemex Exploración y Producción, Pemex Refinación y Pemex Gas y Petroquímica Básica y Pemex Petroquímica se transformaron en dos empresas productivas subsidiarias. Pemex Exploración y Producción se transformó en la empresa productiva subsidiaria Pemex Exploración y Producción, Pemex Refinación, Pemex Gas y Petroquímica Básica y Pemex Petroquímica se transformaron en la empresa productiva subsidiaria Pemex Transformación Industrial. Asimismo, el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos aprobó la creación de siete empresas productivas subsidiarias, entre ellas, Pemex Cogeneración y Servicios y Pemex Etileno (la “Reorganización Corporativa”).

El 27 de marzo de 2015, el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos aprobó el Acuerdo de Creación de la empresa productiva subsidiaria Pemex Transformación Industrial, mismo que fue publicado en el Diario Oficial de la Federación con fecha 28 de abril de 2015.

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

De conformidad con su Acuerdo de Creación, Pemex Transformación Industrial adquirió todos los bienes, derechos y obligaciones que le fueron transmitidos con motivo de la Reorganización Corporativa, por lo que se subrogó en todos los derechos y obligaciones relacionados con dichas transmisiones.

El 13 de julio de 2018, el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos emitió la Declaratoria de Liquidación y Extinción de la empresa productiva subsidiaria Pemex Cogeneración y Servicios, misma que fue publicada en el Diario Oficial de la Federación el 27 de julio de 2018. Pemex Transformación Industrial se subrogó en cualquier obligación contraída o derecho adquirido con anterioridad, en México y el extranjero, por Pemex Cogeneración y Servicios que se encontraba vigente al 27 de julio de 2018, fecha en que surtió efectos dicha Declaratoria.

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

El 28 de junio de 2019, se publicó, en el Diario Oficial de la Federación, la adecuación al Acuerdo de Creación de Pemex Transformación Industrial, misma que entró en vigor en el 1 de julio de 2019.

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

Pemex Transformación Industrial tiene por objeto principal las actividades de refinación, transformación, procesamiento, importación, exportación, comercialización, expendio al público, elaboración y venta de hidrocarburos, petrolíferos, gas natural y petroquímicos.

Para efectos de estos estados financieros, la empresa productiva del Estado subsidiaria de Petróleos Mexicanos denominada Pemex Transformación Industrial puede ser referida como PTRI.

Naturaleza

A la fecha de presentación de estos estados financieros separados, todos los acuerdos de creación de las empresas productivas subsidiarias han entrado en vigor.

El domicilio de Pemex Transformación Industrial y principal lugar de negocios es: Avenida Marina Nacional No. 329, Colonia Verónica Anzures, Alcaldía Miguel Hidalgo, C. P. 11300, Ciudad de México, lugar en donde se puede obtener los estados financieros separados.

Actividades e información de Pemex Transformación Industrial

Los bienes de consumo que produce Pemex Transformación Industrial son necesarios para el movimiento de la economía diaria del país, siendo que hasta el momento mantiene su cartera de clientes, con lo cual asegura de manera importante los ingresos derivados de la venta de sus productos.

La actividad que desarrolla la Empresa se considera estratégica para el desarrollo económico de la nación, ya que tiene por objeto exclusivo las actividades de refinación, transformación, procesamiento, importación, exportación, comercialización, expendio al público, elaboración y venta de hidrocarburos, petrolíferos, gas natural, petroquímicos y productos de etileno.

Pemex TRI posee una participación importante en el mercado de combustibles, y derivado de ser una Empresa Productiva del Estado, mantiene una responsabilidad implícita de garantizar el abasto en el territorio nacional. Durante 2019, la participación en el mercado nacional fue aproximadamente de 90.0% en gasolinas 78.6% en diésel, 96.1% en turbosina, 54.0% en GLP y 45.1% en Gas Natural, mismas que considerando las nuevas regulaciones de la CRE, se planea incrementar durante los próximos años.

La misión para Pemex TRI es la de generar valor económico y rentabilidad para el Estado Mexicano, con la conducción central, dirección estratégica y coordinación de Petróleos Mexicanos.

La visión del Plan de Negocios de Pemex y del Sector Energético Mexicano, consiste en reducir la brecha entre la producción y la demanda nacional de petrolíferos, con el fin de disminuir la dependencia en la importación de éstos y fortalecer la seguridad energética.

Así, la soberanía energética se concibe como el conjunto de acciones realizadas por el Estado, orientadas a garantizar la satisfacción de necesidades energéticas básicas de la población presente y futura, mientras diversifica la disponibilidad y uso de energéticos, además de asegurar la infraestructura para un suministro suficiente, sostenible, ambientalmente confiable, de alta calidad, económico y a precios competitivos, situación que permite generar oportunidades de crecimiento, desarrollo y bienestar social.

Para orientar el negocio de Pemex TRI hacia actividades estratégicas, se requiere, además de las inversiones en mantenimiento de la infraestructura existente, incrementar la capacidad de producción del Sistema Nacional de Refinación.

El Plan Nacional de Hidrocarburos y el Plan Nacional de Refinación, considera la construcción de una refinería en Dos Bocas, Municipio de Paraíso, Tabasco, México. La nueva refinería tendrá un proceso de 340 miles de barriles día (Mbd) de petróleo crudo 100.0% Maya, en una configuración de coquización para convertir los residuales en productos de mayor valor, con lo que será posible incrementar la oferta de gasolina y diésel en 280.0 Mbd.

En línea con la política del Gobierno de México en materia energética y de desarrollo económico y social, establecida en el Plan Nacional de Desarrollo 2019-2024, se elaboró el Plan de Negocios de Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias 2019-2023 (aprobado el pasado 15 de julio de 2019 por su Consejo de Administración).

Los Ejes de Acción de Pemex TRI, son: 1) Incrementar la capacidad efectiva de producción, 2) Austeridad, combate a la corrupción y desempeño con honestidad, y 3) Fortalecer la presencia en el mercado

El planteamiento Estratégico Institucional, incluye 11 objetivos estratégicos, con 35 estrategias asociadas. Pemex TRI contribuye en 7 de estos objetivos por medio de 6 estrategias propias y 6 transversales:

- Fortalecimiento de la situación financiera de la empresa; instrumentando esquemas de control y seguimiento de ingresos y gastos para lograr las metas anuales de balance financiero.
- Adecuar y modernizar la infraestructura de producción
- Incrementar la confiabilidad y seguridad de las operaciones.
- Ampliación de la capacidad de refinación, así como la disponibilidad y, en su caso, diversificar las fuentes de materia prima para la producción de etileno y sus derivados y cadena de aromáticos.
- Fortalecimiento de la comercialización y contribuir a garantizar el abasto de productos de manera eficiente, oportuna y de calidad.
- Mejorar la gestión y fortalecer las competencias para incrementar la eficiencia de las actividades operativas.
- Fortalecer el enfoque de responsabilidad social, minimizar el impacto ambiental y mejorar la eficiencia energética.

La visión de la nueva administración define la actividad que desarrolla Pemex Transformación Industrial, como estratégica para el desarrollo de la nación, alineado al Plan de Negocios de Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias, abre nuevas oportunidades para llevar a cabo asociaciones para desarrollar y mejorar los procesos productivos actuales.

Acompañado de los recursos presupuestales para atender las premisas arriba señaladas, prioriza las “acciones tempranas y el plan de rehabilitaciones en el SNR para 2019 y 2020”, que permite recuperar la capacidad de producción instalada y la eficiencia en materia energética.

II. BASES DE PREPARACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS.

➤ Autorización

Con fecha 21 de abril de 2020 fueron autorizados para su emisión los estados financieros separados y sus notas al 31 de diciembre 2019, por los siguientes funcionarios, el Ing. Jorge Luis Basaldúa Ramos Suplente por Ausencia (S.P.A.) del Titular de la Dirección General de Pemex Transformación Industrial, L.C. Victorio Linares Mantilla, S.P.A. del Subdirector de la Coordinación Financiera y el L.C. Nestor José Martínez Aguilar, S.P.A. del Gerente de Control Financiero en las Empresas Productivas Subsidiarias.

Los estados financieros separados adjuntos se someterán para su aprobación en la próxima sesión del Consejo de Administración de Pemex Transformación Industrial.

➤ Bases contables

Incertidumbre material relacionada con negocio en marcha

Los estados financieros separados adjuntos, en el ejercicio que terminó el 31 de diciembre de 2019, Pemex TRI sufrió una pérdida neta de 66,343,476.0; además, a esa fecha tiene un déficit acumulado por 324,593,518.0 y el estado de situación financiera separado muestra un exceso de pasivos circulantes sobre activos circulantes de 30,817,689.0. Estas cuestiones, aunadas a que Pemex TRI efectúa operaciones importantes con su controladora y partes relacionadas, y a que es responsable solidario de la deuda pública contratada por su compañía controladora Petróleos Mexicanos Empresa Productiva del Estado, como se menciona en las notas 13 y 16 a los estados financieros separados, y a la situación que presenta la controladora por la disrupción en su negocio creada por la pandemia del COVID 19 y las negociaciones entre los miembros de la Organización de los Países Exportadores de Petróleo (OPEC) que afectaron los precios del crudo, su apalancamiento financiero, su régimen

fiscal y la disminución en su capital de trabajo, indican la existencia de una incertidumbre material que puede crear una duda significativa sobre la capacidad de Pemex TRI para continuar como negocio en marcha.

Los estados financieros han sido preparados bajo la base de negocio en marcha, la que supone que Pemex Transformación Industrial podrá realizar sus activos y cumplir con sus obligaciones de pago

Hechos y condiciones

Pemex Transformación Industrial ha reconocido pérdidas netas continuas durante los años de 2019 y 2018 por 66,343,476.0 y 65,286,929.0, respectivamente. Adicionalmente al 31 de diciembre de 2019 y 2018 se tiene un patrimonio negativo de 324,593,518.0 y 121,538,185.0, respectivamente, asimismo en el ejercicio de 2019 se está teniendo un capital de trabajo negativo en 31,451,179.0 mientras que en 2018 es positivo 116,437,080.0, el principal pasivo circulante al 31 de diciembre de 2019 y 2018 es con partes relacionadas y representa el 80.0% y 68.0% del mismo, respectivamente.

Adicionalmente, Petróleos Mexicanos, compañía controladora, tiene una deuda importante contraída principalmente para financiar los gastos de operación y de inversión necesarios para llevar a cabo las operaciones de las Empresas Productivas Subsidiarias; además, debido a su importante carga fiscal (pago de derechos de extracción de hidrocarburos), el flujo de efectivo derivado de las operaciones de Petróleos Mexicanos, compañía controladora, en años recientes no ha sido suficiente para fondar 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, incluyendo la reciente caída de los precios del crudo a partir en marzo de 2020 como resultado del efecto del Covid-19 y de los desacuerdos entre Rusia y Arabia Saudita.

Al inicio de 2019 y marzo 2020, algunas agencias calificadoras disminuyeron la calificación crediticia de Petróleos Mexicanos, compañía controladora, lo cual podría tener un impacto en las tasas de interés de los nuevos contratos o renegociaciones de deuda de Petróleos Mexicanos durante 2020.

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

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

En el presupuesto de Egresos de la Federación para 2020 se estima que los egresos presupuestales de Petróleos Mexicanos por 523,425,000.0 junto con el costo financiero de 113,733,500.0 superen los ingresos presupuestales de 574,535,000.0, en 62,623,500.0, cifra que corresponde a la meta de balance financiero (negativo) autorizado por el Congreso de la Unión a Petróleos Mexicanos; a pesar de que en dicho presupuesto se le autoriza a Petróleos Mexicanos un endeudamiento neto adicional de 34,875,000.0, el cual es considerado por el Gobierno Federal como deuda pública para cubrir parte de su balance financiero negativo.

Con fecha 15 de julio de 2019, el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos aprobó el Plan de Negocios 2019-2023 el cual sienta las bases para modernizar a la empresa, hacerla más competitiva y garantizar su viabilidad financiera en el corto mediano y largo plazo.

El plan establece las medidas para enfrentar los principales problemas estructurales de la empresa: la elevada carga impositiva, su deuda; así como la baja inversión. Destacan, entre otras las siguientes acciones:

- Se continuará con la disciplina financiera y la reducción de los costos y gastos de la empresa, buscando la operación eficiente de nuestras plantas y el fortaleciendo nuestra política comercial de venta de productos.
- Petróleos Mexicanos prevé acelerar el desarrollo de reservas de petróleo crudo y gas e incrementar gradualmente la producción de petróleo crudo tanto en nuevos descubrimientos, enfocando los esfuerzos en aguas someras y campos terrestres y reduciendo el tiempo entre el descubrimiento y la primera producción, como en campos en operación, desarrollando nuevos pozos efectuando mantenimientos mayores. Su recuperación será el soporte para la generación de rendimientos netos positivos para la empresa.
- Se prevé asimismo un incremento a la capacidad de refinación y petroquímicos, la recuperación gradual del proceso de crudo a partir de los mayores montos de inversión que se destinan para la rehabilitación del Sistema Nacional de Refinación a partir de 2020.

Durante 2019, Petróleos Mexicanos logró estabilizar su producción de petróleo crudo, mantener el volumen de crudo procesado en el Sistema Nacional de Refinación y reducir su costo de operación, mostrando inclusive en el mes de enero de 2020 una producción de 1,724.0 millones de barriles de petróleo crudo, cifra superior al promedio observado en todo el ejercicio 2019, lo cual genera certeza de que las estrategias seguidas en este aspecto, incrementarán paulatinamente el nivel de ingresos de la empresa.

La Administración tiene su estrategia de negocios enfocada en el fortalecimiento financiero de la compañía a través de medidas internas tales como control de gastos, políticas de austeridad, disminución de la deuda, coberturas de petróleo crudo y el combate al robo de combustible; así como medidas externas, a través del "Programa de Fortalecimiento de Petróleos Mexicanos (el Programa de Fortalecimiento)" que considera apoyos por parte del Gobierno Federal por medio de capitalizaciones, una política estable de precios, apoyos fiscales y apoyo en el combate al robo de combustible. Asimismo, en 2019 el Gobierno Federal efectuó otra aportación como Certificados de Aportación a Petróleos Mexicanos

por 122,131,000.0 equivalentes a US 5,000,000.0 con el fin de apoyar la situación financiera de Petróleos Mexicanos y durante 2020 el Gobierno Federal continuará efectuando aportaciones que contribuirán a la liquidez de Petróleos Mexicanos.

Las operaciones de manejo de pasivos efectuadas durante el ejercicio 2019 y a principios de 2020, han permitido mejorar el perfil de los vencimientos de deuda, situación que mejora la liquidez de Petróleos Mexicanos para los ejercicios 2020 y posteriores.

Asimismo, Petróleos Mexicanos cuenta con líneas de crédito sindicadas para administración de liquidez hasta por un total de US 7,450,000.0 y 37,000,000.0, líneas que, en caso de alguna contingencia, le permitirían hacer frente a sus obligaciones de pago.

Por otra parte, Petróleos Mexicanos también contempla no incrementar su endeudamiento neto durante la duración del Plan apoyándose en los ingresos provenientes de los incrementos en la producción en toda la cadena de valor y ha desarrollado y continuará desarrollando operaciones de manejo de pasivos para mejorar el perfil de su deuda.

El 1o. de abril de 2020 la agencia calificadora HR Ratings ratificó las calificaciones crediticias de Petróleos Mexicanos en la escala local HR AAA con perspectiva estable y bajó las calificaciones crediticias de Petróleos Mexicanos en la escala global a "HR BBB+(G)" con perspectiva negativa tras una acción similar sobre el soberano del Gobierno de México.

El 3 de abril de 2020 la agencia calificadora Fitch bajó las calificaciones crediticias de Petróleos Mexicanos para emisiones de largo plazo en moneda extranjera y nacional de "BB+ y AA(mex) -" a "BB y A(mex)" respectivamente, manteniendo la perspectiva negativa de las calificaciones.

El 17 de abril de 2020, la agencia calificadora Fitch bajó la calificación crediticia en escala internacional de Petróleos Mexicanos de "BB" a "BB-", como consecuencia de la disminución de la calificación soberana del Gobierno Federal. También revisó la perspectiva de la calificación a estable de negativa. Esta baja de la calificación de PEMEX refleja el vínculo directo con la calificación soberana de México según la metodología de Fitch.

El 17 de abril de 2020 la agencia calificadora Moody´s bajó la calificación crediticia de Petróleos Mexicanos de "Baa3" a "Ba2", manteniendo la perspectiva negativa de la calificación, tras una acción similar sobre las calificaciones soberanas del Gobierno Federal y ante el deterioro de las perspectivas económicas mundiales.

Conforme a las escalas de calificación crediticia de Fitch y Moody´s, las calificaciones BB-/Ba2 son consideradas sin grado de inversión, por lo que los instrumentos de deuda de Petróleos Mexicanos se encuentran en grado especulativo.

CUENTA PÚBLICA 2019

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

Declaración de cumplimiento

Pemex Transformación Industrial preparó estos estados financieros separados al 31 de diciembre de 2019 y 2018 de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF o IFRS por sus siglas en inglés), emitidas por el International Accounting Standards Board (“IASB”).

Este es el primer conjunto de estados financieros anuales de Pemex TRI en los que se ha aplicado la Norma NIIF 16 Arrendamientos (NIIF 16). Los cambios relacionados a las políticas contables significativas se describen en las Nota 3 (g).

Los estados financieros separados han sido preparados sobre la base contable de negocio en marcha, lo que supone que Pemex Transformación Industrial podrá continuar con sus operaciones y cumplir con sus obligaciones de pago.

Bases de medición

Estos estados financieros separados fueron preparados sobre la base de costo histórico con excepción de las siguientes partidas, que han sido medidas usando una base alternativa:

Partida	Base de Medición
INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS (“IFD”)	Valor razonable
BENEFICIOS A EMPLEADOS (PLAN DE BENEFICIOS DEFINIDOS)	Valor razonable de los activos del plan menos valor presente de la obligación

Moneda funcional y de reporte de los estados financieros separados

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

- El entorno económico primario en que opera Pemex Transformación Industrial es México, siendo el peso mexicano la moneda de curso legal.
- Pemex Transformación Industrial cuentan con autonomía presupuestaria, y se sujetan sólo al balance financiero (diferencia entre los ingresos y el gasto neto total, incluyendo el costo financiero de la deuda pública del Gobierno Federal y de las entidades de control directo) y al techo de gasto de servicios personales que, a propuesta de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) apruebe el Congreso de la Unión en pesos mexicanos
- La provisión por beneficios a los empleados representa aproximadamente el 69.0% y 77.0% de los pasivos totales de Pemex Transformación Industrial al 31 de diciembre de 2019 y 2018 respectivamente. Esta provisión es calculada, denominada y liquidable en pesos mexicanos.
- Los flujos de efectivo para liquidar los gastos generales, los impuestos y derechos, son realizados en pesos mexicanos.

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

De las divisas recibidas por Pemex Transformación Industrial, la entidad reguladora en materia monetaria del país (Banco de México), establece que las dependencias de la Administración Pública Federal que no tengan carácter de intermediarios financieros, estarán obligadas a enajenar sus divisas al propio Banco de México en los términos de las disposiciones que éste expida, obteniendo a cambio de éstas, pesos mexicanos, es la moneda de curso legal en el país.

➤ Excepción de preparar estados financieros separados

Pemex Transformación Industrial valúa a sus subsidiarias a través del método de participación, al ser una tenedora intermedia y toda vez que, Petróleos Mexicanos (tenedora final) prepara estados financieros consolidados de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera, los cuales incluyen los de Petróleos Mexicanos, Empresas Productivas Subsidiarias y Empresas Filiales de Petróleos Mexicanos. Pemex Transformación Industrial optó por no presentar estados financieros separados con base al párrafo cuarto, condición (i) del inciso (a) de las NIIF 10.

➤ Uso de juicios y estimaciones

Al preparar los estados financieros separados la administración de Pemex Transformación Industrial 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 modificaciones 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:

❖ Juicios y supuestos e incertidumbre en las estimaciones.

- Nota 3-b Instrumentos financieros
- Nota 3-c Inversión en subsidiarias
- Nota 3-e Propiedades, planta y equipo
- Nota 3-f Deterioro en el valor de los activos no financieros
- Nota 3-g Arrendamientos
- Nota 3-h Provisiones
- Nota 3-i Beneficios a empleados
- Nota 3-j Impuesto a la utilidad
- Nota 3-l Contingencias
- Nota 3-n Ingresos de contratos con clientes

❖ Determinación del valor razonable

Algunas de las políticas y revelaciones contables de Pemex Transformación Industrial requieren la medición de los valores razonables de activos y pasivos financieros como de los no financieros.

Pemex Transformación Industrial 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.

El equipo de valuación 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, el equipo de valoración 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 dentro del que deberían clasificarse esas valuaciones.

Cuando se mide el valor razonable de un activo o pasivo, Pemex Transformación Industrial 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, derivados de los precios).
- Nivel 3: datos para 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.

Pemex Transformación Industrial 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.

➤ 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 euros o "€", se trata de miles de euros; cuando se hace referencia a libras esterlinas o "£", se trata de miles de libras esterlinas. Los cambios en tasas, productos y precios no son presentados en miles.

III. POLÍTICAS CONTABLES 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 Pemex Transformación Industrial, excepto por lo que se indica en la Nota 4 Cambios contables.

A continuación, se describen las políticas contables significativas:

- A. Moneda Extranjera
 - ❖ Transacciones en moneda extranjera

Las transacciones en moneda extranjera son convertidas a la moneda funcional respectiva de Pemex Transformación Industrial en las fechas de las transacciones.

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

- ❖ Operaciones en el extranjero

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

➤ B. Instrumentos financieros

❖ Reconocimiento y medición inicial

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

Los activos y los pasivos financieros (a menos que sea una cuenta por cobrar o por pagar sin un componente de financiamiento significativo) se miden y reconocen inicialmente a su valor razonable, las partidas no medidas a valor razonable con cambios en resultados incluirán los costos de transacción directamente atribuibles a su adquisición o emisión, cuando en lo subsecuente se midan a su costo amortizado. Una cuenta por cobrar sin un componente de financiamiento significativo se mide inicialmente al precio de la transacción.

❖ Clasificación y medición posterior

Activos financieros.

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

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

Activos financieros a costo amortizado

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

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

Todos los activos financieros no clasificados como medidos al costo amortizado o al VRCORI como se describe anteriormente, son medidos al valor razonable con cambios en resultados. Esto incluye todos los activos financieros derivados. En el reconocimiento inicial, Pemex Transformación Industrial 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 VRCR si haciéndolo elimina o reduce significativamente una incongruencia de medición o reconocimiento que surgiría en otro caso.

Activos financieros: Evaluación del modelo de negocio

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

- las políticas y los objetivos señalados para el portafolio y la operación de esas políticas en la práctica. Estas incluyen si la estrategia de la Administración se enfoca en cobrar ingresos por intereses contractuales, mantener un perfil de tasa de interés concreto o coordinar la duración de los activos financieros con la de los pasivos que dichos activos están financiando o las salidas de efectivo esperadas, o realizar flujos de efectivo mediante la venta de los activos;
- cómo se evalúa el rendimiento del portafolio y cómo este se informa a la Administración de Pemex Transformación Industrial;
- 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 valor y la oportunidad de las ventas en períodos 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 acuerdo con el reconocimiento continuo de Pemex Transformación Industrial de los activos.

Los activos financieros que son mantenidos para negociación o son gestionados 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 son solo pagos del principal y los intereses.

Para propósitos de esta evaluación, el '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 por el riesgo crediticio asociado con el importe principal pendiente durante un período de tiempo concreto y por otros riesgos y costos de préstamo básicos (por ejemplo, el riesgo de liquidez y los costos administrativos), así como también un margen de utilidad.

Al evaluar si los flujos de efectivo contractuales son solo pagos del principal e intereses, Pemex Transformación Industrial considera los términos contractuales del instrumento. Esto incluye evaluar si un activo financiero contiene una condición contractual que pudiera cambiar la oportunidad o importe de los flujos de efectivo contractuales de manera que no cumpliría esta condición.

Al hacer esta evaluación, Pemex Transformación Industrial considera:

- Eventos contingentes que cambiarían el importe o la oportunidad de los flujos de efectivo;
- Términos que podrían ajustar el cupón contractual, incluyendo características de tasa variable;
- Características de pago anticipado y prórroga; y
- Términos que limitan el derecho de Pemex Transformación Industrial 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

Activos financieros: Medición posterior y ganancias y pérdidas	
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.

Pasivos financieros: medición posterior, ganancias y pérdidas.

Clasificación,

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

- ❖ Baja en cuentas

Activos financieros

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

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

Pasivos financieros

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

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

❖ Compensación

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

❖ Instrumentos financieros derivados

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

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

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

❖ Deterioro del valor

Instrumentos financieros y activos del contrato

Pemex Transformación Industrial reconoce estimaciones de pérdidas crediticias esperadas ("PCE") por:

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

Pemex Transformación Industrial 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.

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

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

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

El período máximo considerado al estimar las pérdidas crediticias esperadas es el período contractual máximo durante el que Pemex Transformación Industrial está expuesto al riesgo de crédito.

Medición de las PCE

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

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

Activos financieros con deterioro crediticio

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

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

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

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

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

Cancelación

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

❖ Inversión en subsidiarias.

Como se menciona en la nota 12, estos estados financieros separados únicamente incluyen los estados financieros de Pemex Transformación Industrial, reconociendo por el método de participación la inversión en subsidiaria 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 en la subsidiaria se modifica por la parte proporcional de los cambios en las cuentas del patrimonio y/o de capital contable de la subsidiaria.

El porcentaje de participación y la actividad de la subsidiaria se incluye en la nota 12.

❖ Inventarios y costo de lo vendido.

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

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

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

❖ Propiedades, planta y equipo

- Reconocimiento y medición

Los elementos de propiedades, planta 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, planta 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 de proyectos, neto de los rendimientos obtenidos por la inversión temporal de tales recursos, se reconoce como parte de las propiedades, planta y equipo, cuando éste 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 separado de resultado integral en el período en el que se incurren.

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

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

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

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

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

- Desembolsos posteriores

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

- Depreciación

CUENTA PÚBLICA 2019

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

Hasta diciembre de 2018, las propiedades, planta y equipo mantenidos bajo contratos de arrendamiento financiero se depreciaban durante el menor del plazo del contrato de arrendamiento y la vida útil estimada.

La depreciación se calcula para deducir el costo de los elementos de propiedades, planta y equipo menos sus valores residuales estimados usando el método lineal durante sus vidas útiles estimadas, y por lo general se reconoce en resultados.

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

Las principales tasas de depreciación y vida útil de los principales activos se mencionan a continuación:

Tipo de activo	Tasa de depreciación	Vida útil promedio
Ductos	2.0%	50 años
Plantas	5.0%	25 años
Edificios	3.0%	33 años
Mobiliario y equipo	10.0%	10 años
Equipo de transporte	20.0%	5 años

- ❖ Deterioro en el valor de los activos no financieros.

Pemex Transformación Industrial evalúa en cada fecha de presentación de información financiera si existen indicios de deterioro de los activos no financieros, excluyendo los inventarios y el impuesto diferido. Si existen indicios, se estima el importe recuperable del activo. Cuando el valor en libros de un activo o su unidad generadora de efectivo excede a su importe recuperable, Pemex Transformación Industrial registra una pérdida por deterioro en el estado separado de resultado integral.

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

El importe recuperable de un activo o unidad generadora de efectivo es el mayor entre el valor en uso y el valor razonable menos los costos de disposición. Para determinar el valor en uso, se descuentan a su valor presente, los flujos de efectivo futuros netos que se espera sean generados por los activos y su valor de disposición al final de su vida útil, usando una tasa de descuento antes de impuesto que refleja las condiciones actuales del mercado sobre el valor temporal del dinero y los riesgos específicos que puede tener el activo. El valor razonable se mide utilizando flujos de efectivo descontados con los supuestos que los participantes del mercado utilizarían para fijar el precio del activo o unidad generadora de efectivo, suponiendo que los participantes del mercado actúan en su mejor interés económico.

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

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.

❖ Arrendamientos.

Pemex Transformación Industrial adoptó la NIIF 16 utilizando el enfoque retrospectivo modificado, en consecuencia, la información comparativa no se actualizó y se sigue presentando conforme la NIC 17 y la CINIIF 4. Los detalles de las políticas contables según la NIC 17 y la CINIIF 4 se revelan más adelante.

Política aplicable a partir del 1 de enero de 2019

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

Esta política se aplica a los contratos celebrados o modificados a partir del 1 de enero de 2019.

Como arrendatario

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

Considerando que en el caso de que un contrato contiene componentes de arrendamiento y no arrendamiento y se identifique que el componente de no arrendamiento es inferior al Límite para registrar errores detectados, se deberá utilizar la opción práctica mencionada en la norma relativa la cual consiste en no separar los componentes y contabilizar, como un todo, es decir tomarlo como un componente de arrendamiento.

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

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

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

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

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

- Pagos fijos, incluyendo los pagos fijos en esencia;
- Pagos de arrendamiento variables que dependen de un índice o una tasa, inicialmente medidos utilizando el índice o la tasa en la fecha de inicio;
- Importes que se espera pagar como garantía del valor residual; y
- El precio una opción de compra que Pemex Transformación Industrial está razonablemente seguro de ejercer, los pagos de arrendamiento por un período de renovación opcional si Pemex Transformación Industrial está razonablemente seguro de ejercer la opción de extensión y las penalizaciones por la terminación anticipada de un arrendamiento a menos que Pemex Transformación Industrial esté razonablemente seguro de no rescindir anticipadamente.

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

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

Pemex Transformación Industrial presenta por separado los activos por derecho de uso y los pasivos de arrendamiento en el rubro de “Derechos de Uso de Activos” y “Arrendamientos a Corto y Largo Plazo” en el estado de situación financiera separado.

Arrendamientos a corto plazo y arrendamientos de activos de bajo valor.

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

Política aplicable antes del 1 de enero de 2019

Para los contratos celebrados antes del 1 de enero de 2019, Pemex Transformación Industrial determinó si el acuerdo era o contenía un arrendamiento basado en la evaluación de si:

- El cumplimiento del acuerdo dependía del uso de un activo o activos específicos; y
- El acuerdo había transmitido el derecho a utilizar el activo. Un acuerdo transmitía el derecho a usar el activo si se cumplía uno de los siguientes requisitos:
 - El comprador tenía la capacidad o el derecho de operar el activo mientras obtenía o controlaba más de una cantidad insignificante de la producción;
 - El comprador tenía la capacidad o el derecho de controlar el acceso físico al activo mientras obtenía o controlaba más de una cantidad insignificante de la producción; o
 - Los hechos y circunstancias indicaron que era remoto que otras partes tomaran más de una cantidad insignificante de la producción, y el precio por unidad no era fijo por unidad de producción ni igual al precio de mercado actual por unidad de producción.

Los activos mantenidos bajo otros arrendamientos se clasificaron como arrendamientos operativos y no se reconocieron en el estado de situación financiera de Pemex Transformación Industrial. Los pagos realizados bajo arrendamientos operativos se reconocieron en resultados en forma lineal durante el plazo del arrendamiento. Los incentivos de arrendamiento recibidos fueron reconocidos como parte integral del gasto total de arrendamiento, durante el plazo del arrendamiento

❖ Provisiones

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

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

Pasivos ambientales

En concordancia con las disposiciones legales y contables aplicables, se reconoce un pasivo cuando los costos pueden ser razonablemente estimados y es probable el desembolso de efectivo futuro. Los desembolsos relacionados con la conservación del ambiente, vinculados con ingresos por operaciones actuales o futuras, son contabilizados como gastos o activos, según correspondan. Los desembolsos relacionados con operaciones del pasado, que no contribuyan a la obtención de ingresos corrientes o futuros, son cargados a gastos.

La creación de estas provisiones coincide con la identificación de una obligación relacionada con remediación ambiental para la cual Pemex Transformación Industrial tiene información adecuada para determinar un estimado razonable del respectivo costo.

❖ Beneficios a empleados.

- Beneficios a los empleados a corto plazo

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

- Plan de contribución definida

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

- Plan de beneficios definidos

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

El cálculo de las obligaciones por los planes de beneficios definidos es efectuado anualmente por un actuario calificado usando el método de crédito unitario proyectado. Cuando el cálculo resulta en un posible activo para Pemex Transformación Industrial, 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 remediones del pasivo por beneficios netos definidos, que incluye las ganancias y pérdidas actuariales, el rendimiento de los activos del plan (excluidos los intereses) y el efecto del techo del activo (si existe, excluido el interés), se reconocen de inmediato en otros resultados integrales. Pemex Transformación Industrial determina el gasto (ingreso) neto por intereses por el pasivo (activo) por beneficios definidos neto del período aplicando la tasa de descuento usada para medir la obligación por beneficios definidos al comienzo del período anual al pasivo (activo) por beneficios definidos netos, considerando cualquier cambio en el pasivo (activo) por beneficios definidos netos durante el período como resultado de aportaciones y pagos de beneficios. El gasto neto por intereses y otros gastos relacionados con los planes de beneficios definidos se reconocen en resultados.

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

- Otros beneficios a los empleados a largo plazo

La obligación neta de Pemex Transformación Industrial 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 remediones se reconocen en resultados en el período en que surgen.

- Beneficios por terminación

Los beneficios por terminación son reconocidos en resultados cuando Pemex Transformación Industrial no puede retirar la oferta relacionada con los beneficios y cuando Pemex Transformación Industrial 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.

- ❖ Impuestos a la utilidad.

El gasto por impuesto a las ganancias incluye el impuesto corriente y el diferido. Se reconoce en resultados, o partidas reconocidas directamente en patrimonio u otros resultados integrales.

- Impuesto corriente

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

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

- Impuesto a la utilidad diferido

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

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

Se reconocen activos por impuestos diferidos por las pérdidas fiscales no utilizadas, los créditos fiscales y las diferencias temporales deducibles, en la medida en que sea probable que existan ganancias fiscales futuras disponibles contra las que pueden ser utilizadas. Las ganancias fiscales futuras se determinan con base en los planes de negocio de Pemex Transformación Industrial y la reversión de las diferencias temporales. Si el importe de las diferencias temporales gravables es insuficiente para reconocer un activo por impuestos diferidos, entonces se consideran las

ganancias fiscales futuras ajustadas por las reversiones de las diferencias temporales gravables, con base en los planes de negocio de Pemex Transformación Industrial. Los activos por impuestos diferidos se revisan en cada fecha de presentación y se reducen en la medida que deja de ser probable que se realice el beneficio fiscal correspondiente; esas reducciones se reversan cuando la probabilidad de ganancias fiscales futuras mejora.

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

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

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

❖ Impuesto especial sobre producción (IEPS)

El IEPS retenido a los clientes es un impuesto sobre las ventas nacionales de gasolina, diésel y combustibles fósiles. Las cuotas aplicables dependen, entre otros factores, del producto, del precio productor, de los fletes, de las comisiones y de la región en que se vende cada producto.

❖ 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.

❖ 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 Pemex Transformación Industrial tiene acceso a esa fecha. El valor razonable de un pasivo refleja su riesgo de incumplimiento.

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

Cuando está disponible, Pemex Transformación Industrial 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, Pemex Transformación Industrial usa técnicas de valoración que maximizan el uso de datos de entrada observables relevantes y minimizan el uso de datos de entrada no observables. La técnica de valoración escogida incorpora todos los factores que los participantes del mercado considerarían al fijar el precio de una transacción.

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

Normalmente la mejor evidencia del valor razonable de un instrumento financiero en el reconocimiento inicial es el precio de transacción, es decir, el valor razonable de la contraprestación entregada o recibida. Si Pemex Transformación Industrial 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.

❖ Ingresos de contratos con clientes.

Los ingresos se miden en función de la contraprestación especificada en un contrato con un cliente. Pemex Transformación Industrial reconoce los ingresos cuando transfiere el control sobre un bien o servicio a un cliente. Ver nota (8).

- ❖ Presentación del estado separado del resultado integral.

Los ingresos, costos y gastos mostrados en los estados separados de resultados integrales se presentan basados en su función, lo que permite una mejor comprensión de los componentes del resultado de operación de Pemex Transformación Industrial. Esta clasificación permite una comparación de la industria a la que pertenece.

- Resultado de operación.

El resultado de operación es el resultado generado por las actividades continuas principales que producen ingresos a Pemex Transformación Industrial, 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 la participación y los impuestos a las utilidades.

Los ingresos, costos y gastos de operación son:

- Ingresos

Representan los ingresos por la venta de productos y servicios.

- Costo de lo vendido

El costo de ventas incluye principalmente, compras, costos de producción (depreciación, amortización, gastos asociados al personal y gastos relacionados con el proceso productivo), deterioro, pérdidas no operativas, entre otros.

- 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 Pemex Transformación Industrial.

- Gastos de distribución y venta.

Representa los gastos asociados al proceso de almacenamiento y colocación de los productos en el punto de venta, entre los que destacan la depreciación y gastos de operación relacionados con estas actividades.

- Gastos de administración.

Representa los gastos incurridos en las áreas que brindan apoyo administrativo a Pemex Transformación Industrial.

- Gastos por servicios corporativos.

Representa los gastos por servicios como telecomunicaciones, gastos aduanales, servicios médicos entre otros que factura Petróleos Mexicanos a sus Empresas Productivas Subsidiarias.

- Ingreso y costo financiero.

Los ingresos y costos financieros de Pemex Transformación Industrial incluyen lo siguiente:

- Ingreso por intereses;
- Gasto por intereses;
- Ganancia o pérdida en moneda extranjera por activos y pasivos financieros y
- Ganancia o pérdida derivada de operaciones financieras con terceros.

IV. CAMBIOS CONTABLES.

Algunas otras nuevas normas también entraron en vigor

- NIIF 16 Arrendamientos

Pemex Transformación Industrial adoptó inicialmente desde el 1 de enero de 2019 la NIIF 16 Arrendamientos, utilizando el enfoque retrospectivo modificado, según el cual el efecto acumulativo de la aplicación inicial se reconoce en los resultados acumulados al 1 de enero de 2019. En consecuencia, la información comparativa presentada para 2018 no se actualizó y se sigue presentando con base en NIC 17 e interpretaciones relacionadas. Los detalles de los cambios en las políticas contables se revelan a continuación.

Definición de un arrendamiento

Anteriormente, Pemex Transformación Industrial determinaba al inicio del contrato si un acuerdo era o contenía un arrendamiento según la CINIIF 4 “Determinación de si un acuerdo contiene un arrendamiento”. Pemex Transformación Industrial ahora evalúa si un contrato es o contiene un arrendamiento con base en la definición de un arrendamiento, como se explica en Nota 3 (g).

En la transición a la NIIF 16, Pemex Transformación Industrial eligió aplicar el expediente práctico para evaluar qué transacciones son arrendamientos, aplicando la NIIF 16 solo a estos contratos que previamente se identificaron como arrendamientos. Los contratos que no se identificaron como arrendamientos según la NIC 17 y la CINIIF 4 no se reevaluaron. Por lo tanto, la definición de un arrendamiento según la NIIF 16 se ha aplicado solo a los contratos celebrados o modificados a partir del 1 de enero 2019.

Al inicio o en la revaluación de un contrato que contiene un componente de arrendamiento, Pemex Transformación Industrial asigna la contraprestación en el contrato a cada componente de arrendamiento y no arrendamiento sobre la base de sus precios independientes relativos. En el caso de que un contrato contiene componentes de arrendamiento y no arrendamiento y se identifique que el componente de no arrendamiento es inferior al Límite para registrar errores detectados, se deberá utilizar la opción práctica mencionada en la norma relativa la cual consiste en no separar los componentes y contabilizar, como un todo, es decir tomarlo como un componente del arrendamiento.

Como arrendatario

Como arrendatario, Pemex Transformación Industrial clasificó previamente los arrendamientos como arrendamientos operativos o financieros en función de su evaluación de si el arrendamiento transfirió significativamente todos los riesgos y beneficios relativos a la propiedad del activo subyacente a Pemex Transformación Industrial. Bajo la NIIF 16, Pemex Transformación Industrial reconoce los activos por derecho de uso y los pasivos por arrendamiento para la mayoría de estos arrendamientos y estos arrendamientos se encuentran en el balance general.

Impacto en los Estados Financieros.

- Arrendamientos clasificados como arrendamientos operativos según la NIC 17

Anteriormente, Pemex Transformación Industrial clasificaba algunos arrendamientos como arrendamientos operativos con base en la NIC 17. En la transición, los pasivos de estos arrendamientos se midieron al valor presente de los pagos remanentes descontados a la tasa de endeudamiento incremental de Pemex Transformación Industrial al 1 de enero de 2019. Los activos por derecho de uso se miden a:

- un monto igual al pasivo de arrendamiento, ajustado por el monto de cualquier pago de arrendamiento prepago o acumulado.

Pemex Transformación Industrial ha probado sus activos de derecho de uso por deterioro en la fecha de transición y ha concluido que no hay indicios de que los activos de derecho de uso estén deteriorados.

Pemex Transformación Industrial utilizó las siguientes soluciones prácticas al aplicar la NIIF 16 a arrendamientos previamente clasificados como arrendamientos operativos según la NIC 17:

- No reconoció los activos y pasivos por derecho de uso para arrendamientos cuyo plazo de arrendamiento finaliza dentro de los 12 meses posteriores a la fecha de la solicitud inicial;
- Excluyó los costos directos iniciales de la medición del activo por derecho de uso en la fecha de la aplicación inicial; y

En la transición a la NIIF 16, Pemex Transformación Industrial reconoció activos adicionales por derecho de uso y pasivos adicionales de arrendamiento, reconociendo la diferencia en resultados acumulados. El impacto en la transición se resume a continuación:

CUENTA PÚBLICA 2019

	1 enero 2019
Derechos de uso Nota (17)	53,741,422.0
Pasivo de arrendamiento	53,741,422.0
Resultados acumulados	<u>0.0</u>

- (a) Para el impacto de la NIIF 16 en el resultado del período, véase la Nota 17. Para los detalles de las políticas contables según la NIIF 16 y la NIC 17, ver Nota 3g.

Al medir los pasivos de arrendamiento para arrendamientos que se clasificaron como arrendamientos operativos, Pemex Transformación Industrial descontó los pagos de arrendamiento utilizando su tasa de interés incremental al 1o. de enero de 2019. La tasa promedio ponderada aplicada es 8.1%.

En miles de pesos	1 enero 2019
Pasivos por arrendamiento operativo al 31 de diciembre de 2018	
Compromiso por arrendamientos operativos	92,334,536.0
Monto descontado usando la tasa de endeudamiento incremental al 1o. de enero de 2019	<u>53,741,422.0</u>
Pasivos por arrendamiento reconocidos al 1 de enero de 2019	<u>53,741,422.0</u>

Corrección de error en clasificación

Pemex Transformación Industrial celebró un “Convenio para la Formalización y operación de las Cuentas In-House Cash” (Convenio de administración centralizada de efectivo) con Petróleos Mexicanos y las EPS, mediante el cual se establece los términos y condiciones a Pemex Transformación Industrial en el proceso centralizado para la administración de efectivo con Petróleos Mexicanos. Como resultado de este acuerdo, se crearon cuentas de In-house cash que son administradas por la Tesorería Centralizada de Petróleos Mexicanos, quien paga o cobra intereses por los saldos de efectivo excedentes o deficitarios, respectivamente. Bajo este acuerdo, Pemex Transformación Industrial envía a la tesorería centralizada el efectivo resultante de la cobranza de la venta de bienes y servicios. Para el pago de todas sus obligaciones, la compañía emite una orden de pago y la tesorería centralizada realiza los pagos en nombre Pemex Transformación Industrial.

Durante 2019, Pemex Transformación Industrial llevo a cabo un análisis de esta operación y concluyó que los flujos de efectivo relacionados con el esquema de Tesorería centralizada con PEMEX, fueron erróneamente presentados como actividades de operación en su estado separado de

CUENTA PÚBLICA 2019

flujos de efectivo por el año terminado al 31 de diciembre de 2018. Resultando en una disminución en los flujos de efectivo relacionados con actividades operación relacionadas con cuentas por cobrar por 60,886,336.0 y un incremento en los flujos de efectivo de actividades de inversión relacionadas con la tesorería centralizada por 60,886,336.0.

La siguiente tabla resumen el impacto de la corrección de error en el estado separado de flujos de efectivo al 31 de diciembre del 2018

	Cifras anteriormente reportadas	Corrección	Cifras corregidas
Pérdida antes de impuestos	(65,286,929.0)		(65,286,929.0)
Actividades de operación	<u>12,336,317.0</u>		<u>12,336,317.0</u>
	(52,950,612.0)		(52,950,612.0)
Partes relacionadas	54,822,678.0	(60,886,336.0)	(6,063,658.0)
Otras actividades de operación	10,142,118.0		10,142,118.0
Flujos netos de efectivo de actividades de operación	(12,014,184.0)	(60,886,336.0)	(48,872,152.0)
Otras actividades de inversión	(5,814,425.0)		(5,814,425.0)
Flujos netos de efectivo de actividades de inversión	(5,814,425.0)		(5,814,425.0)
Administración centralizada de efectivo	0.0	(60,886,336.0)	(60,886,336.0)
Flujos netos de efectivo de actividades de financiamiento	(7,068,671.0)	(60,886,336.0)	(7,068,671.0)
(Disminución) neta de efectivo y equivalentes de efectivo	(868,912.0)	0.0	(868,912.0)
Efectivo y equivalentes de efectivo al principio del año	10,422,706.0	0.0	10,422,706.0
Efectivo y equivalentes de efectivo al fin del año	9,553,794.0	0.0	9,553,794.0

V. NORMAS EMITIDAS AÚN NO VIGENTES.

Normas no emitidas

Una serie de nuevas normas son aplicables a los periodos anuales que comienzan después del 1 de enero de 2019 y su aplicación anticipada es permitida; sin embargo; las siguientes nuevas normas o sus modificaciones no han sido aplicadas anticipadamente por Pemex Transformación Industrial en la preparación de los estados financieros separados.

CUENTA PÚBLICA 2019

No se espera que las siguientes normas e interpretaciones modificadas tengan un impacto significativo sobre los estados financieros de Pemex Transformación Industrial.

- Modificaciones a referencias del Marco Conceptual de las Normas NIIF.
- Modificaciones a la definición de negocio NIIF 3.
- Definición de materialidad- enmiendas a la NIC 1 Presentación de Estados Financieros (NIC 1) y NIC 8 Políticas Contables, Cambios en las Estimaciones Contables y Errores (NIC 8).

VI. POSICIÓN EN MONEDA EXTRANJERA

Los activos y pasivos monetarios denominados en monedas extranjeras convertidos a la moneda de informe al 31 de diciembre de 2019 y 2018 se indican como sigue:

		Importe en moneda extranjera		2019	
				Posición Pasiva	Tipo de Cambio
Activos	Pasivos				
Dólares	121,292,230.0	(137,739,789.0)	(16,447,559.0)	18.8452	(309,957,539.0)
Euros	0.0	(14,619.0)	(14,619.0)	21.1537	(309,246.0)
Libras Esterlinas	0.0	0.0	0.0	24.9586	0.0
Total posición pasiva					(310,266,785.0)

		Importe en moneda extranjera		2018	
				Posición Pasiva	Tipo de Cambio
Activos	Pasivos				
Dólares	3,586,440.0	(13,624,623.0)	(10,038,183.0)	19.6829	(197,580,552.0)
Euros	0.0	(14,988.0)	(14,988.0)	22.5054	(337,311.0)

CUENTA PÚBLICA 2019

	Importe en moneda extranjera		2018		
	Activos	Pasivos	Posición Pasiva	Tipo de Cambio	Equivalente en pesos mexicanos
Libras Esterlinas	19.0	0.0	19.0	25.0878	477.0
Total posición pasiva					(197,917,386.0)

Los tipos de cambio publicados al día de emisión son:

	2019	2018	Variación %
Dólar estadounidense	23.90	18.84	26.9
Euro	25.99	21.31	21.9
Libra Esterlina	29.88	24.71	20.9

VII. EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO

Al 31 de diciembre de 2019 y 2018, se integra como sigue:

	2019	2018
Efectivo y bancos (*)	4,257,007.0	9,553,794.0

(*) El rubro de efectivo y bancos se integran principalmente por bancos.

VIII. INGRESOS

Al 31 de diciembre de 2019 y 2018, los ingresos por productos se integran como sigue:

- ❖ Desagregación de los ingresos en el país

CUENTA PÚBLICA 2019

	2019	2018
Gasolinas, Diésel, Turbosina y Combustóleo	722,239,261.0	850,342,124.0
Gas Natural y Licuado	66,014,616.0	110,216,105.0
Otros Productos	3,659,004.0	
Servicios	2,085,081.0	546,136.0
Total de Ventas en el País	793,997,962.0	961,104,365.0

Las ventas nacionales representan el 95.0% del total de ventas, mientras que las ventas de exportación representan el 5.0%.

❖ Saldos en el estado separado de situación financiera

Al 31 de diciembre de 2019 y 2018 se tienen saldos de cuentas por cobrar derivadas de contratos con clientes por 40,178,384.0 y 40,994,762.0, respectivamente ver Nota 10.

❖ Expedientes prácticos utilizados

Contratos completados

Pemex Transformación Industrial no necesita revelar las obligaciones de desempeño pendientes debido a que tienen una duración de un año o menos.

Componente financiero significativo, menor a un año

Pemex Transformación Industrial no necesita ajustar el importe comprometido como contraprestación para dar cuenta de los efectos de un componente de financiación significativo, ya que la transferencia y el momento de pago de un bien o servicio comprometido con el cliente son menor a un año.

CUENTA PÚBLICA 2019

Pemex Transformación Industrial aplicó el expediente práctico por lo que no revela información acerca de las obligaciones de desempeño remanentes que concluyen en menos de un año.

Quando Pemex Transformación Industrial tiene derecho a una contraprestación por un importe que se corresponde directamente con el valor del desempeño que Pemex ha completado, puede reconocer un ingreso de actividades ordinarias por el importe al que tiene derecho a facturar.

IX. INSTRUMENTOS FINANCIEROS

- ❖ Clasificación contable y valor justo de los instrumentos financieros.

La siguiente tabla presenta el valor en libros y el valor razonable de los activos financieros y pasivos financieros, incluyendo su clasificación en la jerarquía de valor razonable, al 31 de diciembre de 2019 y 2018.

No se revela información del valor razonable de los activos financieros y pasivos financieros que no se valúan a valor razonable si su valor en libros es muy cercano a su valor razonable.

Además, para el año en curso tampoco se requiere la revelación del valor razonable de los pasivos por arrendamiento.

Saldos al 31 de diciembre de 2019	Valor en libros					Jerarquía de valor razonable				
	Valor razonable con cambios en resultados	Valor razonable con cambios en otro resultado integral – instrumentos de deuda	Valor razonable con cambios en otro resultado integral – instrumentos de patrimonio	Activos financieros a costo amortizado	Otros pasivos financieros	Total Valor en libros	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
Activos financieros medidos a valor										

CUENTA PÚBLICA 2019

Saldos al 31 de diciembre de 2019	Valor en libros					Jerarquía de valor razonable				
	Valor razonable con cambios en resultados	Valor razonable con cambios en otro resultado integral – instrumentos de deuda	Valor razonable con cambios en otro resultado integral – instrumentos de patrimonio	Activos financieros a costo amortizado	Otros pasivos financieros	Total Valor en libros	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
razonable										
Instrumentos financieros derivados	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0				
Activos financieros no medidos a valor razonable										
Efectivo y equivalentes de efectivo	0.0	0.0	0.0	4,257,007.0	0.0	4,257,007.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Cuentas, documentos por cobrar y otros	0.0	0.0	0.0	45,912,140.0	0.0	45,912,140.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Documentos y cuentas por cobrar con Pemex y EPS	0.0	0.0	0.0	920,984.0	0.0	920,984.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	0.0	0.0	0.0	51,090,131.0	0.0	51,090,131.0				
Pasivos financieros medidos a valor razonable										
Instrumentos financieros derivados	(12,406.0)	0.0	0.0	0.0	0.0	(12,406.0)	0.0	(12,406.0)	0.0	(12,406.0)
	(12,406.0)	0.0	0.0	0.0	0.0	(12,406.0)				
Pasivos financieros no medidos a valor										

CUENTA PÚBLICA 2019

Saldos al 31 de diciembre de 2019	Valor en libros					Jerarquía de valor razonable				
	Valor razonable con cambios en resultados	Valor razonable con cambios en otro resultado integral – instrumentos de deuda	Valor razonable con cambios en otro resultado integral – instrumentos de patrimonio	Activos financieros a costo amortizado	Otros pasivos financieros	Total Valor en libros	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
razonable										
Proveedores	0.0	0.0	0.0	0.0	(12,847,397.0)	(12,847,397.0)	0.0	0.0	0.0	0.0
Cuentas y gastos acumulados por pagar	0.0	0.0	0.0	0.0	(10,852,921.0)	(10,852,921.0)	0.0	0.0	0.0	0.0
Documentos y cuentas por pagar con Pemex y EPS	0.0	0.0	0.0	0.0	(158,494,876.0)	(158,494,876.0)	0.0	0.0	0.0	0.0
Deuda	0.0	0.0	0.0	0.0	(19,776,555.0)	(19,776,555.0)	0.0	(10,726,007.0)	0.0	(10,726,007.0)
Arrendamientos	0.0	0.0	0.0	0.0	(55,422,282.0)	(55,422,282.0)	0.0	0.0	0.0	0.0
	(12,406.0)				(257,394,031.0)	(257,394,031.0)				

Saldos al 31 de diciembre de 2018	Valor en libros				Jerarquía de valor razonable					
	Valor razonable con cambios en resultados	Mantenidos al vencimiento	Préstamos y cuentas por cobrar	Disponibles para la venta	Otros pasivos financieros	Total Valor en libros	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
Activos financieros medidos a valor razonable										
Instrumentos financieros derivados	261.0	0.0	0.0	0.0	0.0	261.0	0.0	261.0	0.0	261.0
	261.0	0.0	0.0	0.0	0.0	261.0				
Activos financieros no medidos a valor razonable										
Efectivo y equivalentes de efectivo	0.0	0.0	9,553,794.0	0.0	0.0	9,553,794.0	0.0	0.0	0.0	0.0

CUENTA PÚBLICA 2019

<u>Saldos al 31 de diciembre de 2018</u>	Valor en libros					Jerarquía de valor razonable				
	Valor razonable con cambios en resultados	Mantenidos al vencimiento	Préstamos y cuentas por cobrar	Disponibles para la venta	Otros pasivos financieros	Total Valor en libros	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
Cuentas, documentos por cobrar y otros	0.0	0.0	48,072,682.0	0.0	0.0	48,072,682.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Documentos y cuentas por cobrar con Pemex y EPS	<u>0.0</u>	<u>70,535,191.0</u>	<u>0.0</u>	<u>0.0</u>	<u>0.0</u>	<u>70,535,191.0</u>	<u>0.0</u>	<u>0.0</u>	<u>0.0</u>	<u>0.0</u>
	0.0	78,438,870.0	57,626,476.0	0.0	0.0	128,161,667.0				
<u>Pasivos financieros medidos a valor razonable</u>										
Instrumentos financieros derivados	(3,204.0)	0.0	0.0	0.0	0.0	(3,204.0)	0.0	(3,204.0)	0.0	(3,204.0)
	(3,204.0)	0.0	0.0	0.0	0.0	(3,204.0)				
<u>Pasivos financieros no medidos a valor razonable</u>										
Proveedores	0.0	0.0	0.0	0.0	(8,995,130.0)	(8,995,130.0)	0.0	0.0	0.0	0.0
Cuentas y gastos acumulados por pagar	0.0	0.0	0.0	0.0	(10,253,058.0)	(10,253,058.0)	0.0	0.0	0.0	0.0
Documentos y cuentas por pagar con Pemex y EPS	0.0	0.0	0.0	0.0	(84,402,654.0)	(84,402,654.0)	0.0	0.0	0.0	0.0
Deuda	<u>0.0</u>	<u>0.0</u>	<u>0.0</u>	<u>0.0</u>	<u>(25,414,044.0)</u>	<u>(25,414,044.0)</u>	<u>0.0</u>	<u>(25,493,977.0)</u>	<u>0.0</u>	<u>(25,493,977.0)</u>
	0.0	0.0	0.0	0.0	(129,064,886.0)	(129,064,886.0)				

La información relativa a los rubros de efectivo y equivalentes de efectivo, Cuentas documentos por cobrar, Documentos y cuentas por cobrar a Petróleos Mexicanos y EPS, Deuda e Instrumentos financieros derivados se detalla en las siguientes notas, respectivamente:

- Nota 7, Efectivo y equivalentes de efectivo.
- Nota 10, Cuentas, documentos por cobrar y otros.
- Nota 13, Documentos por cobrar y pagar a Petróleos Mexicanos, Empresas Productivas y Subsidiarias.
- Nota 9 y 18, Instrumentos financieros derivados.
- Nota 16, Deuda a corto y largo plazo.

- Nota 17 Arrendamientos a corto y largo plazo.

❖ Jerarquía de valor razonable.

Pemex Transformación Industrial valúa sus instrumentos financieros bajo metodologías estándar comúnmente aplicadas en los mercados financieros. Los supuestos e insumos utilizados por Pemex Transformación Industrial se encuentran clasificados en los tres niveles de la jerarquía de valor razonable, tomando como base la descripción que a continuación se presenta.

Los valores razonables determinados por insumos del Nivel 1, utilizan precios cotizados en mercados financieros, para activos o pasivos idénticos. Los valores razonables determinados por los insumos del Nivel 2, están basados en precios cotizados para activos o pasivos similares en mercados activos y en otros insumos, distintos a los precios cotizados, que se observan o aplican a esos activos o pasivos. Los insumos del Nivel 3 son insumos no observables para los activos o pasivos e incluyen situaciones en las que no existe o hay poca actividad en el mercado para éstos.

Para medir el valor razonable de los activos financieros y pasivos financieros de Pemex Transformación Industrial se utilizan técnicas de valuación apropiadas, basadas en insumos disponibles.

Cuando están disponibles, Pemex Transformación Industrial calcula el valor razonable usando insumos del Nivel 1, debido a que éstos generalmente proveen la evidencia más confiable del valor razonable.

X. CUENTAS, DOCUMENTOS POR COBRAR Y OTROS.

Al 31 de diciembre de 2019 y 2018 se integran como se muestra a continuación:

CUENTAS POR COBRAR A CLIENTES		
	2019	2018
Clientes nacionales	40,178,384.0	40,994,762.0
Deudores diversos	3,615,662.0	3,786,278.0
Funcionarios y empleados	1,647,356.0	2,683,586.0

CUENTA PÚBLICA 2019

CUENTAS POR COBRAR A CLIENTES		
	2019	2018
Otras cuentas por cobrar	467,527.0	590,420.0
Clientes extranjeros	3,211.0	17,636.0
	45,912,140.0	48,072,682.0

A continuación, se muestra la antigüedad de las cuentas por cobrar de clientes nacionales al 31 de diciembre de 2019 y 2018:

CLIENTES NACIONALES		
	2019	2018
Sin vencer	39,616,673.0	40,100,038.0
1-30 días	239,864.0	999,690.0
31-60 días	52,982.0	87,701.0
61-90 días	(3,671.0)	280,153.0
Más 91 días	834,357.0	523,435.0
Subtotal	40,740,205.0	41,991,017.0
Deteriorado	(561,821.0)	(996,255.0)
Total	40,178,384.0	40,994,762.0

A continuación, se muestran los movimientos de las cuentas de clientes deterioradas:

CLIENTES NACIONALES		
	2019	2018
Saldo al inicio del ejercicio	(996,255.0)	(739,224.0)
Ajuste inicial por adopción NIIF 9	0.0	212,127.0
Saldo ajustado al 1º de enero de 2018	(996,255.0)	(527,097.0)
Aplicación	26.0	0.0
Incrementos de deterioro	(513,597.0)	(469,158.0)
Cancelaciones de deterioro	948,006.0	0.0

CUENTA PÚBLICA 2019

CLIENTES NACIONALES

	2019	2018
Total	(561,821.0)	(996,255.0)

A continuación se muestra el riesgo crédito:

	Al 31 de Diciembre de 2019	% Promedio pérdida de crédito esperada	Pérdida de Crédito esperada (*)
Clientes	53,242,231.0	1.06%	559,761.0
Deudores Diversos	1,668,942.0	1.06%	17,841.0

(*) El saldo de la pérdida de crédito esperada contiene 19,083.0, de Terrenos para Industrias, S. A. parte relacionada. Ver nota 13.

Metodología para el cálculo del deterioro de las cuentas por cobrar

Pemex Transformación Industrial asigna una calificación a cada exposición de riesgo crediticio con base a datos que son determinados para predecir el riesgo de pérdida y aplicando el juicio del crédito experimentado. Las calificaciones de riesgo crediticio se definen utilizando factores cualitativos y cuantitativos que indican el riesgo de incumplimiento.

OTRAS CUENTAS POR COBRAR

	2019	2018
Impuesto Especial sobre Producción	31,587,018.0	32,601,541.0
Impuesto al Valor Agregado	5,031,265.0	4,175,304.0
Total	36,618,283.0	36,776,845.0

XI. INVENTARIOS

Al 31 de diciembre de 2019 y 2018, el saldo de inventarios se integra como sigue:

CUENTA PÚBLICA 2019

INVENTARIOS

	2019	2018
Productos refinados y petroquímicos	50,329,851.0	49,110,231.0
Petróleo crudo	21,195,110.0	21,231,240.0
Gas natural, licuado y seco	3,497,252.0	1,821,739.0
Materiales y accesorios en almacenes	2,042,474.0	2,132,623.0
	77,064,687.0	74,295,833.0

XII. INVERSIONES PERMANENTES EN SUBSIDIARIAS

Al 31 de diciembre de 2019 y 2018 las compañías subsidiarias se integran como sigue:

INVERSIONES PERMANENTES SUBSIDIARIAS

	Porcentaje de Participación	2019	2018
Mex-Gas Internacional, S. L.	100.0%	5,599,202.0	7,903,679.0
PTI Infraestructura de Desarrollo, S.A. (1)	99.9%	4,468,410.0	0.0
PPQ Cadena Productiva, S.L.	100.0%	<u>64,995.0</u>	<u>0.0</u>
		10,132,607.0	7,903,679.0

(1) Mediante Acta de Transferencia de Acciones de PTI Infraestructura de Desarrollo, S.A. de C.V. a Pemex Transformación Industrial suscrita el 30 de mayo de 2019, PMI Norteamérica, S.A. de C.V. transfiere la totalidad de las acciones de PTI Infraestructura de Desarrollo, S.A. de C.V. El valor en libros del 99.9% de las acciones ascendió a un 713.0 que fue el valor con el que se dio de alta la inversión.

Las actividades y porcentaje de participación de las principales inversiones en subsidiarias al 31 de diciembre de 2019 y 2018, se muestra a continuación:

Subsidiaria	Nacionalidad	Participación 2019	Actividad
Mex Gas Internacional, S. L.	Mexicana	100.0%	Comercializar gas natural, gas licuado de petróleo, petroquímicos básicos y azufre en los Estados Unidos Mexicanos y en el exterior, excepto en su país de residencia.
PTI Desarrollo e Infraestructura, S.A. de C.V.	Mexicana	99.0%	El desarrollo de proyectos, la construcción, la operación y el mantenimiento de toda clase de

CUENTA PÚBLICA 2019

Subsidiaria	Nacionalidad	Participación 2019	Actividad
			instalaciones para el procesamiento de hidrocarburos y sus derivados, tal como refinación, procesamiento de gas y producción de petroquímicos. Actualmente tiene el proyecto de la construcción de la nueva Refinería en Dos Bocas, Paraíso, Tabasco

Participación en los resultados de las subsidiarias:

	2019	2018
Mex Gas Internacional, S. L.	125,344.0	1,666,217.0
PTI Desarrollo e Infraestructura, S.A. de C.V.	<u>(19,424.0)</u>	<u>0.0</u>
	105,920.0	1,666,217.0

La siguiente tabla muestra información financiera condensada, de las principales inversiones reconocida bajo el método de participación:

	ESTADOS CONDENSADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA			
	MEX GAS INTERNACIONAL, S. L.		PTI INFRAESTRUCTURA DE DESARROLLO, S.A. DE C.V.	
	2019	2018	2019	2018
Total de activos	<u>12,765,769.0</u>	<u>17,441,862.0</u>	<u>8,540,887.0</u>	<u>0.0</u>
Total de pasivo	7,166,567.0	9,538,183.0	4,072,477.0	0.0
Total de capital	5,599,202.0	7,903,679.0	4,468,410.0	0.0
Total	12,765,769.0	17,441,862.0	8,540,887.0	0.0

ESTADOS CONDENSADOS DE RESULTADOS

CUENTA PÚBLICA 2019

	MEX GAS INTERNACIONAL, S. L.		PTI INFRAESTRUCTURA DE DESARROLLO, S.A. DE C.V.	
	2019	2018	2019	2018
Ventas	79,404,722.0	101,862,546.0	0.0	0.0
Costo de Ventas	<u>77,789,568.0</u>	<u>99,954,542.0</u>	<u>0.0</u>	<u>0.0</u>
Utilidad bruta	1,615,154.0	1,908,004.0	0.0	0.0
Utilidad (pérdida) de operación	1,118,644.0	1,414,048.0	(11,917.0)	0.0
Utilidad (pérdida) antes de impuestos	<u>518,563.0</u>	<u>2,105,567.0</u>	<u>(3,151.0)</u>	<u>0.0</u>
Utilidad (pérdida) neta del ejercicio	124,344.0	1,666,217.0	(19,424.0)	0.0

XIII. DOCUMENTOS Y CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A PETRÓLEOS MEXICANOS Y EMPRESAS PRODUCTIVAS, SUBSIDIARIAS Y PARTES RELACIONADAS.

DOCUMENTOS Y CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A PETRÓLEOS MEXICANOS Y EMPRESAS PRODUCTIVAS SUBSIDIARIAS Y PARTES RELACIONADAS

	2019	2018
Cuentas por cobrar:		
Afiliada - MGC México, S.A. de C.V.	920,764.0	44,977.0
Controladora - Petróleos Mexicanos (a)	0.0	54,874,418.0
Otras partes relacionadas - Terrenos para Industrias, S. A.	19,083.0	19,083.0
Afiliada - Pemex Fertilizantes	0.0	553,878.0
Afiliada - Pemex Logística	0.0	11,371,118.0
Afiliada - Pemex Etileno	0.0	3,690,593.0
Subsidiaria - Mex Gas Internacional, S.L.	220.0	207.0
	940,067.0	70,554,274.0
Deterioro de cuentas incobrables	<u>(19,083.0)</u>	<u>(19,083.0)</u>
	920,984.0	70,535,191.0
Cuentas por pagar:		
Afiliada - Pemex Logística (b)	66,039,319.0	0.0
Afiliada - PMI Trading Limited	48,890,599.0	42,469,547.0
Afiliada - Pemex Exploración y Producción	20,714,155.0	32,174,462.0
Afiliada - PMI Trading México, S.A. de C.V.	8,649,559.0	4,509,822.0
Afiliada - Pemex Fertilizantes	5,485,505.0	0.0
Tenedora - Petróleos Mexicanos	4,934,234.0	0.0

CUENTA PÚBLICA 2019

DOCUMENTOS Y CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A PETRÓLEOS MEXICANOS Y EMPRESAS PRODUCTIVAS SUBSIDIARIAS Y PARTES RELACIONADAS

	2019	2018
Afiliada - Mex Gas Supply, S. L.	1,993,036.0	2,795,044.0
Afiliada - Mex Gas Trading, S.L.	1,549,957.0	2,349,492.0
Afiliada - III Servicios, S. A de C. V.	134,076.0	0.0
Afiliada - Pemex Desarrollo e Inversión Inmobiliaria	57,761.0	23,600.0
Afiliada - Compañía Mexicana de Exportación, S.A.	45,663.0	80,687.0
Afiliada - Pro Agroindustrias, S.A.	1,011.0	0.0
	158,494,875.0	84,402,654.0

- (a) El saldo con Petróleos Mexicanos está integrado por los saldos provenientes del contrato de cuenta corriente que genera intereses de manera interna con el Corporativo de Petróleos Mexicanos, así como de gastos administrativos de la operación. El saldo en cuenta corriente al 31 de diciembre de 2019 y 2018 asciende a 42,818,857.0 y 73,029,512.0 respectivamente.
- (b) Al 31 de diciembre de 2019 el saldo con Pemex Logística tiene un incremento por los efectos del pasivo laboral por las modificaciones en la Estructura Orgánica en la que las EPS cedieron y/o recibieron personal a través de la figura de sustitución patronal. Ver nota 19.

Las operaciones efectuadas con Petróleos Mexicanos y Empresas Productivas y subsidiarias, al 31 de diciembre de 2019 y 2018, se muestran a continuación:

	2019	2018
Ventas a:		
Pemex Exploración y Producción	50,871,025.0	43,091,921.0
PMI Trading Limited	39,290,181.0	42,737,913.0
Mex Gas Trading, S. L.	245,254.0	10,461,605.0
Pemex Etileno	3,827,857.0	8,928,919.0
MGC México, S.A. de C.V.	2,405,678.0	0.0
Pemex Logística	2,092,821.0	2,083,522.0
Petróleos Mexicanos	697,263.0	1,488,719.0
Pemex Fertilizantes	155,596.0	1,404,854.0
Mex Gas Supply, S. L.	30,826.0	22,650.0
Compras a:		
PMI Trading Limited	408,728,031.0	527,031,258.0
Pemex Exploración y Producción	324,173,430.0	390,580,728.0
Mex Gas Supply, S. L.	34,373,473.0	56,763,9820.0
PMI Trading México, S.A. de C.V.	38,228,062.0	42,666,918.0
Pemex Etileno	59,171.0	59,996.0

CUENTA PÚBLICA 2019

	2019	2018
Ingresos por servicios prestados a:		
Pemex Logística	24,013,916.0	26,015,997.0
Pemex Etileno	2,284,826.0	4,900,322.0
Pemex Fertilizantes	1,707,854.0	1,740,206.0
Pemex Exploración y Producción	1,197,597.0	1,079,830.0
Petróleos Mexicanos	61,849.0	72,857.0
MGC México, S.A. de C.V.	37,773.0	59,806.0
PMI Trading	0.0	30,060.0
Mex Gas Supply, S. L.	0.0	7,371.0
Mex Gas Enterprises, S.L.	2,381.0	4,778.0
Mex Gas Trading, S. L.	0.0	4,519.0
Pro Agroindustrias, S.A. de C.V.	511.0	0.0

Las operaciones con directivos relevantes que Pemex Transformación Industrial ha identificado son las que se muestran a continuación:

Remuneraciones de directivos relevantes.

El monto de los beneficios de corto plazo pagados a los principales funcionarios (Director General) de Pemex Transformación Industrial durante los ejercicios fiscales terminados el 31 de diciembre de 2019 y 2018, ascendió aproximadamente a 2,230.0 y 3,216.0. Los beneficios al retiro y post - empleo se otorgan conforme a lo descrito en la nota 19.

	2019	2018
Pérdidas no operativas		
Pemex Logística	4,423,967.0	39,433,581.0
Gastos por servicios prestados a:		
Pemex Logística	70,380,335.0	51,477,672.0
III Servicios, S.A. de C.V.	1,064,126.0	0.0
Pemex Etileno	521,815.0	873,213.0

CUENTA PÚBLICA 2019

	2019	2018
Pemex Desarrollo e Inversión Inmobiliaria, S. A. de C. V.	40,549.0	40,343.0
Pemex Exploración y Producción	91.0	2,667.0
Pemex Fertilizantes	0.0	1.0
Gastos por coberturas a:		
Petróleos Mexicanos	9,210.0	11,549.0
Mex Gas Supply, S. L.	685.0	6,756.0
Ingresos por coberturas a:		
Petróleos Mexicanos	181.0	19,629.0
Mex Gas Supply, S. L.	65.0	1,808.0
Ingresos por intereses:		
Petróleos Mexicanos	1,552,672.0	6,711,431.0
Gastos por intereses:		
Petróleos Mexicanos	830,135.0	1,113,795.0
Ingresos por servicios administrativos:		
Petróleos Mexicanos	15,333.0	15,843.0
Gastos por servicios administrativos:		
Petróleos Mexicanos	15,779,557.0	18,406,499.0

CUENTA PÚBLICA 2019

XIV. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO

Concepto	Ductos	Plantas	Edificios	Mobiliario y Equipo	Equipo de transporte	Obras en construcción	Terrenos	Total de activo
Inversión:								
Saldos al 1° de enero de 2018	12,511,271.0	341,165,583.0	38,185,318.0	16,402,222.0	2,477,728.0	80,238,127.0	31,399,527.0	522,379,776.0
Adiciones	0.0	3,383,920.0	122,411.0	109,328.0	60,396.0	12,781,455.0	0.0	16,457,510.0
Retiros o Bajas	(314,268.0)	(2,689,093.0)	(143,490.0)	(268,866.0)	(124,921.0)	(174,240.0)	(201,096.0)	(3,915,974.0)
Reclasificaciones	0.0	(53,471)	38,858.0	(26,537.0)	32,559.0	8,591.0	0.0	0.0
Traspaso por capitalización de obras								
En construcción	1,966.0	23,592,363.0	876,350.0	145,501.0	6,175.0	(24,622,355.0)	0.0	0.0
Deterioro	0.0	659,610.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	659,610.0
Saldos al 31 de diciembre de 2018	12,198,969.0	366,058,912.0	39,079,447.0	16,361,648.0	2,451,937.0	68,231,578.0	31,198,431.0	535,580,922.0
Adiciones	0.0	1,972,515.0	22,264.0	62,189.0	31,588.0	3,850,059.0	364,371.0	6,302,986.0
Bajas	0.0	(1,657,301.0)	(1,343,886.0)	(1,396,183.0)	(67,383.0)	(360,716.0)	(2,299,338.0)	(7,124,807.0)
Reclasificaciones	18,700.0	7,088,659.0	2,013,759.0	106,594.0	(6,013.0)	4,861,635.0	4,749,616.0	18,832,950.0
Traspaso por capitalización de obras								
En construcción	237.0	8,863,561.0	272,569.0	(578.0)	0.0	(9,135,789.0)	0.0	0.0
Deterioro	0.0	42,243,942.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	42,243,942.0
Saldos al 31 de diciembre de 2019	12,217,906.0	424,570,288.0	40,044,153.0	15,133,670.0	2,410,129.0	67,446,767.0	34,013,080.0	595,835,993.0
Depreciación acumulada :								
Saldos al 1° de diciembre de 2018								(235,888,300.0)
	(9,249,256.0)	(190,217,815.0)	(22,264,180.0)	(12,001,243.0)	(2,155,806.0)	0.0	0.0	0)

CUENTA PÚBLICA 2019

Concepto	Ductos	Plantas	Edificios	Mobiliario y Equipo	Equipo de transporte	Obras en construcción	Terrenos	Total de activo
Adiciones	(293,844.0)	(16,844,527.0)	(1,010,772.0)	(900,466.0)	(134,031.0)	0.0	0.0	(19,183,640.0)
Retiros o Bajas	222,020.0	1,886,248.0	112,631.0	233,421.0	124,854.0	0.0	0.0	2,579,174.0
Reclasificaciones	0.0	5,198.0	(16,648.0)	37,158.0	(25,708.0)	0.0	0.0	0.0
Saldos al 31 de diciembre de 2018	(9,321,080.0)	(205,170,896.0)	(23,178,969.0)	(12,631,130.0)	(2,190,691.0)	0.0	0.0	(252,492,766.0)
Adiciones	(290,778.0)	(22,614,150.0)	(1,166,624.0)	(785,219.0)	(108,134.0)	0.0	0.0	(24,964,915.0)
Retiros o Bajas	0.0	883,917.0	1,133,482.0	1,142,893.0	59,693.0	0.0	0.0	3,219,985.0
Reclasificaciones	183.0	3,018,492.0	288,344.0	16,283.0	6,466.0	0.0	0.0	3,329,768.0
Saldos al 31 de diciembre de 2019	(9,611,685.0)	(223,882,637.0)	(22,923,767.0)	(12,257,173.0)	(2,232,666.0)	0.0	0.0	(270,907,928.0)
Propiedades, planta y equipo, neto 2018	<u>2,877,889.0</u>	<u>160,888,016.0</u>	<u>15,900,478.0</u>	<u>3,730,518.0</u>	<u>261,246.0</u>	<u>68,231,578.0</u>	<u>31,198,431.0</u>	<u>283,088,156.0</u>
Propiedades, planta y equipo, neto 2019	<u>2,606,221.0</u>	<u>200,687,651.0</u>	<u>17,120,386.0</u>	<u>2,876,497.0</u>	<u>177,463.0</u>	<u>67,446,767.0</u>	<u>34,013,080.0</u>	<u>324,928,065.0</u>

➤ La depreciación de los activos por los años terminados al 31 de diciembre de 2019 y 2018, registrada en los costos y gastos de operación ascendieron a 24,964,915.0 y 19,183,640.0, respectivamente.

➤ Deterioro.

Al 1o. de enero de 2019 y 2018, Pemex Transformación Industrial tenía registrado un deterioro acumulado de (39,818,145.0) y (40,477,755.0). En el ejercicio de 2019 y 2018 Pemex TRI reconoció una reversa por 42,243,942.0 y 659,610.0 por lo que al 31 de diciembre de 2019 y 2018 el saldo acumulado del deterioro es de (8,265,359.0) y (39,818,145.0).

El deterioro neto se produjo en las siguientes unidades generadoras de efectivo:

CUENTA PÚBLICA 2019

DETERIORO		
	2019	2018
Deterioro al 1 de enero 2019	(39,818,145.0)	(40,477,755.0)
Deterioro acumulado Etileno	(10,691,156.0)	0.0
CPE Cangrejera	(3,143,923.0)	0.0
CPE Morelos	(7,547,233)	0.0
Deterioro		
Refinería Salina Cruz	0.0	(7,955,528.0)
Refinería Tula	0.0	(5,099,635.0)
Refinería Madero	0.0	(733,307.0)
CPE Pajaritos	(1,275,480.0)	0.0
Deterioro del período	(1,275,480.0)	(13,788,470.0)
Reversa del período		
Refinería Minatitlán	9,391,433.0	14,448,080.0
Refinería Madero	7,721,233.0	0.0
Refinería Tula	2,180,074.0	0.0
Refinería Salina Cruz	13,535,526.0	0.0
CPE Cangrejera	3,143,924.0	0.0
CPE Morelos	7,547,233.0	0.0
Reversa del periodo	42,243,942.0	659,610.0
Reserva (deterioro) del período neto	(8,265,359.0)	(39,818,145.0)

Durante el sexenio 2012 – 2018, se registró de manera consistente un menor proceso de crudo en el Sistema Nacional de Refinación (SNR), con el consecuente reflejo en la producción de petrolíferos.

Debido a las limitaciones en asignaciones presupuestales de años anteriores, la producción de petrolíferos refleja el desempeño del SNR, en los últimos años los rezagos de mantenimiento las interrupciones de servicios auxiliares, los paros no programados por incidentes operativos, el manejo de la creciente producción de residuales que generan menores utilidades en la cadena valor, así como la baja disponibilidad de crudo ligero han limitado la eficacia en la producción de combustibles automotrices e industriales, generando menores beneficios en el desempeño financiero de PTRI.

A partir de la entrada de la nueva administración, conforme a lo señalado en el “Plan de Negocios de Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias 2019 – 2023”, en atención a la problemática del SNR se ha diseñado un ambicioso plan de reparaciones que incluye la rehabilitación de refinerías y reparaciones puntuales en equipos específicos identificados a partir de 2019. Esto sumado a la adecuación y modernización de la infraestructura de proceso, están permitiendo incrementar gradualmente la capacidad de producción del SNR. A partir de 2019 se da mantenimiento de plantas de proceso, componentes en servicios auxiliares y tanques de almacenamiento e instalaciones periféricas, y en 2020 ha sido evidente el avance en los programas de rehabilitaciones, que incluyen reparaciones y mantenimientos a la planta productiva para re incorporarla a sus niveles de capacidad de diseño, hasta el grado tal que permita optimizar el modelo de generación de valor.

Adicional a las acciones realizadas por la administración, la reversa del deterioro al 31 de diciembre de 2019, también considera un incremento en las cifras proyectadas en el proceso de las Refinerías, debido a una mayor oferta de crudo ligero y súper ligero por parte de Pemex Exploración y Producción, esto a partir de la puesta en operación del nuevo Plan de Negocios de Petróleos Mexicanos y sus EPS, lo que genera una mayor oferta de productos refinados como gasolinas, turbosina y diésel, y una disminución de productos residuales como el combustóleo.

La reversa neta del deterioro al 31 de diciembre de 2018, fue debido a; (i) un incremento en las cifras proyectadas en el proceso de las Refinerías y Centros Procesadores de Gas, debido a la importación de crudo, una mayor oferta Gas Húmedo y mejoras a consecuencia de los mantenimientos realizados en 2018, (ii) la apreciación del peso respecto al dólar que paso de 19.7867 al 31 de diciembre de 2017 a 19.6829 al 31 de diciembre de 2018, (iii) una disminución en la tasa de descuento en las Unidades Generadoras de Efectivo de Refinados del 0.1%, Gas de 0.1% y petroquímicos del 8.1%.

Unidad Generadora de Efectivo (UGE's)

Las Unidades Generadoras de Efectivo en Pemex TRI, son los centros procesadores que se agrupan de acuerdo a sus tipos de procesos en refinerías, centros procesadores de gas, complejos petroquímicos y los complejos procesadores de etileno, estos centros producen distintos tipos de productos terminados para venta directa al cliente o productos intermedios que podrían ser procesados por el mismo negocio en otra de sus unidades generadoras de efectivo por un tercero. Cada centro de proceso de Transformación Industrial representa la unidad mínima donde se pueden concentrar los ingresos potenciales, la asociación directa con los costos y gastos para estar en posibilidades de determinar los flujos de efectivo a futuro (valor de uso).

El importe recuperable de los activos es el valor de uso, para la determinación de los flujos de efectivo se consideran los volúmenes a producir y las ventas a realizar. Al 31 de diciembre de 2019 y 2018, el valor de uso por cada una de las unidades generadoras de efectivo que presentaron deterioro son: Refinería Minatitlán 59,095,794.0 y 54,846,565.0, Refinería Madero 26,347,732.0 y 21,083,328.0, Refinería Salina Cruz 50,768,504.0 y 9,428,152.0, Refinería Tula 37,531,156.0 y 39,429,897.0. Al 31 de diciembre de 2019 y 2018, la tasa de descuento utilizada para el deterioro fue; Refinerías 11.5% y 11.5%, Centro Procesador de Gas (CPG) 10.2% en ambos años, Centro Procesador de Petroquímicos Básicos (CPQ) 8.6% y 8.9% y Centro Procesador de Etileno (CPE) 8.0% solo de 2019.

- Al 31 de diciembre de 2019 y 2018, Pemex Transformación Industrial efectuó y recibió transferencias de activos fijos principalmente por terrenos y edificios y otros activos, estos activos fueron transferidos a las Empresas Productivas Subsidiarias Pemex Logística, Pemex Etileno y Pemex Fertilizantes por 2,866,523.0 y 294,065.0, respectivamente. Ver nota 22 (a).

- Las principales obras en construcción de Pemex Transformación industrial, se mencionan a continuación:
 - Proyecto de Diesel Ultra bajo azufre (DUBAS) del Sistema Nacional de Refinerías (SNR), con un monto planeado para su ejecución de 65,744,582.0, importe ejercido al 31 de diciembre 2019 de 18,025,834.0, el importe estimado por ejercer para su conclusión asciende a 47,718,749.0.
 - Proyecto de Gasolina Ultra bajo azufre (GUBAS) del Sistema Nacional de Refinerías (SNR), con un monto planeado para su ejecución de 56,202,188.0, importe ejercido al 31 de diciembre de 2019 52,730,649.0, para su conclusión se ejercerán aproximadamente 3,471,547.0.
 - Del proyecto de Conversión de Residuales en las Refinerías de Salamanca y Tula, se tiene un monto planeado para su ejecución de 57,591,705.0 y 71,554,832.0 respectivamente, al 31 de diciembre de 2019 el proyecto de la Refinería Salamanca ejerció un monto de 4,419,868.0 mientras que el proyecto de la Refinería Tula ejerció un importe 20,117,570.0. Para su conclusión se ejercerán aproximadamente 53,171,837.0 y 51,437,262.0 respectivamente.

Los montos de los proyectos anteriores tienen contemplado que se ejerzan en un tiempo estimado de 4 años. Los proyectos se capitalizan en sus diversas fases de acuerdo a la conclusión de las mismas durante el desarrollo del mismo.

XV. OTROS ACTIVOS

Al 31 de diciembre de 2019 y 2018, el saldo de otros activos se integra como sigue:

OTROS ACTIVOS		
	2019	2018
Seguros y fianzas	287,559.0	334,666.0
Depósitos en garantía	301,182.0	151,695.0
Anticipos a proveedores	44,749.0	28,683.0
	633,490.0	515,044.0

XVI. DEUDA A CORTO Y LARGO PLAZO

La deuda a corto y a largo plazo al 31 de diciembre de 2019 y 2018 de Pemex Transformación Industrial se integra por instrumentos de deuda pública emitida por Petróleos Mexicanos, la cual es asignada a Pemex TRI como medio de financiamiento y se integran como sigue:

DEUDA A CORTO Y LARGO PLAZO

	Tasas de interés	Vencimiento	2019 Moneda	
			Nacional	Extranjera
En dólares estadounidenses				
Emisión de bonos	Fija 6.6% a 9.5%	Varios hasta 2048	9,017,791.0	478,519.0
Financiamiento GUBA Madero (I)	Tasa fija de 5.4%	Varios hasta 2036	9,339,848.0	495,609.0
Total en dólares estadounidenses			18,357,639.0	974,128.0
En euros				
Emisión de bonos	Tasa fija de 5.5%	Varios hasta 2025	294,036.0	13,900.0
En pesos				
Pagaré	Fija de 7.01%	Varios hasta 2027	1,059,527.0	
Total del principal en moneda nacional			19,711,202.0	
Más:				
Intereses devengados			65,352.0	
Total principal e intereses de la deuda			19,776,554.0	
Menos:				
Porción circulante de la deuda a corto plazo			752,033.0	
Deuda a largo plazo			19,024,522.0	

DEUDA A CORTO Y LARGO PLAZO

2018 Moneda	
----------------	--

CUENTA PÚBLICA 2019

	Tasas de interés	Vencimiento	Nacional	Extranjera
En dólares estadounidenses				
Emisión de bonos	Fija 6.6% a 9.5%	Varios hasta 2048	13,135,093.0	667,335.0
Financiamiento de proyectos	Libor a 6 meses más spread de 0.8%	Varios hasta 2019	323,738.0	16,448.0
Financiamiento GUBA Madero (1)	Tasa fija de 5.4%	Varios hasta 2036	10,343,262.0	525,495.0
Total en dólares estadounidenses			23,802,093.0	1,209,278.0
<u>En euros</u>				
Emisión de bonos	Tasa fija de 5.5%	Varios hasta 2025	313,072.0	13,900.0
<u>En pesos</u>				
Pagaré	Fija de 7.01%	Varios hasta 2027	1,177,610.0	
Total del principal en moneda nacional			25,292,775.0	
Más:				
Intereses devengados			121,269.0	
Total principal e intereses de la deuda			25,414,044.0	
Menos:				
Porción circulante de la deuda a corto plazo			4,692,929.0	
Deuda a largo plazo			20,721,115.0	

Los vencimientos de la deuda y del financiamiento de la GUBA Madero al 31 de diciembre de 2019 y 2018, son como sigue:

	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026 a 2046	Total principal de deuda al 31 de diciembre de 2019
Capital	686,681.0	695,513.0	914,019.0	887,558.0	720,123.0	1,023,341.0	14,783,968.0	19,711,203.0
Intereses devengados	65,352.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	65,352.0
Porción circulante de deuda a largo plazo	686,681.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	686,681.0
Porción de deuda a largo plazo	0.0	695,513.0	914,019.0	887,558.0	720,123.0	1,023,341.0	14,783,968.0	19,024,522.0
Total de capital a intereses de la deuda	752,033.0	695,513.0	914,019.0	887,558.0	720,123.0	1,023,341.0	14,783,968.0	19,776,555.0

CUENTA PÚBLICA 2019

	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025 a 2046	Total principal de deuda al 31 de diciembre de 2018
Capital	4,572,985.0	713,235.0	720,548.0	1,121,948.0	920,421.0	745,159.0	16,499,804.0	25,294,100.0
Intereses devengados	119,944.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	119,944.0
Porción circulante de deuda a largo plazo	4,572,985.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4,572,985.0
Porción de deuda a largo plazo	0.0	713,235.0	720,548.0	1,121,948.0	920,421.0	745,159.0	16,499,804.0	20,721,115.0
Total de capital a intereses de la deuda	4,692,929.0	713,235.0	720,548.0	1,121,948.0	920,421.0	745,159.0	16,499,804.0	25,414,044.0

Las principales obligaciones de la deuda con Petróleos Mexicanos al 31 de diciembre de 2019 se han cumplido.

Pemex Transformación Industrial, junto con las otras Empresas Productivas Subsidiarias son responsables solidarios por toda la deuda pública contratada por Petróleos Mexicanos, la cual al 31 de diciembre de 2019 y 2018 asciende a 1,983,174,088.0 y 1,973,559,989.0, respectivamente.

El valor razonable se calcula de manera interna, descontando con la correspondiente curva de rendimientos cupón cero en la divisa original.

(1) Pemex Transformación Industrial obtuvo financiamiento de la GUBA Madero con vencimiento hasta el 2036.

El financiamiento de la GUBA Madero antes mencionado es pagadero en los años que terminan el 31 de diciembre.

El gasto por intereses sobre el financiamiento GUBA Madero, durante el año terminado al 31 de diciembre de 2019 y 2018 fue de 629,571.0 y 623,487.0.

Al 31 de diciembre de 2019 y 2018, Pemex Transformación Industrial utilizó los siguientes tipos de cambio.

	2019	2018
Dólar estadounidense	18.8452	19.7867
Euro	21.1537	23.7549

XVII. ARRENDAMIENTOS

Como Arrendatario

Pemex Transformación Industrial arrienda Plantas, equipo de transporte y almacenamiento y un inmueble, Los arrendamientos generalmente se ejecutan por un período de 5 a 20 años, en algunos casos con una opción para renovar el contrato de arrendamiento después de esa fecha.

Algunos contratos de arrendamiento prevén pagos de alquiler adicionales que son basados en cambios en los índices de precios locales. Para ciertos arrendamientos, Pemex Transformación Industrial tiene restricciones para ingresar en cualquier acuerdo de subarrendamiento.

Los arrendamientos de almacenes y plantas fueron celebrados en ejercicios anteriores como arrendamientos combinados de terrenos y edificios. Anteriormente, estos arrendamientos se clasificaban como arrendamientos operativos según la NIC 17.

Pemex Transformación Industrial tiene activos por derechos de uso por equipos cuyos términos contractuales son de un año. Estos arrendamientos son a corto plazo y/o arrendamientos de artículos de bajo valor. Adicionalmente existen arrendamientos de activos subyacentes de bajo valor. Pemex Transformación Industrial ha decidido no reconocer los activos por derecho de uso y pasivos por arrendamiento para estos contratos.

A continuación, se presenta información sobre arrendamientos en donde Pemex Transformación Industrial es un arrendatario:

- Los activos por derecho de uso se integran como sigue:

	ACTIVOS POR DERECHO DE USO			
	PLANTAS	EQUIPO DE TRANSPORTE	INMUEBLES	TOTAL
Saldo al 1 de enero de 2019	26,024,111.0	27,708,494.0	8,817.0	53,741,422.0
Depreciación del año	(2,347,894.0)	(2,730,528.0)	(1,603.0)	

CUENTA PÚBLICA 2019

ACTIVOS POR DERECHO DE USO

	PLANTAS	EQUIPO DE TRANSPORTE	INMUEBLES	TOTAL
				(5,080,025.0)
Altas a los Derechos de uso	4,350,040.0	2,327,208.0	0.0	6,677,248.0
Saldo al 31 de diciembre de 2019	28,026,257	27,305,174	7,214	55,338,645.0
Vida útil estimada	18	10	5	

- Los pasivos por arrendamiento se integran como sigue:

	2019
Saldo al 1 de enero de 2019	53,741,422.0
Efecto de valuación bajo NIIF 16 de los arrendamientos financieros reconocidos al 31 de diciembre de 2018	0.0
Nuevos arrendamientos	6,673,582.0
Pago de principal e intereses por arrendamiento*	(7,716,621.0)
Intereses devengados	4,573,658.0
Variación cambiaria	(1,849,759.0)
Pasivo por arrendamiento al 31 de diciembre de 2019	55,422,282.0

- Importes reconocidos en pérdidas y ganancias:

	2019
Intereses generados de pasivos por arrendamientos	4,573,658.0

- Importes reconocidos en el estado de flujo de efectivo:

	2019
Salidas de efectivo por arrendamientos	7,716,621.0

Pemex Transformación Industrial tiene opciones de renovación en algunos de sus arrendamientos.

Bajo la NIC 17, Hasta el 31 de diciembre de 2018, los arrendamientos financieros que transferían a Pemex transformación Industrial, todos los riesgos y los beneficios inherentes a la propiedad del bien arrendado, se capitalizaban al inicio del arrendamiento, al valor razonable de la propiedad o al valor presente de los pagos mínimos del arrendamiento, al 31 de diciembre de 2018 Pemex Transformación Industrial no tenía arrendamientos financieros. Los pagos por arrendamiento operativo se reconocían como gastos en el estado separado de resultado integral en forma lineal durante la vigencia del arrendamiento y las rentas variables se cargaban a resultados conforme se devengaban.

Como arrendador

Bajo NIIF-16 y NIC 17, Pemex Transformación Industrial no tenía arrendamientos financieros como arrendador.

XVIII. INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS Y DE LA ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS

Pemex Transformación Industrial enfrenta riesgos de mercado originados por la volatilidad de los hidrocarburos, tipos de cambio y derivados financieros. Con el objetivo de supervisar y controlar estos riesgos, Pemex Transformación Industrial sigue el marco normativo elaborado por Petróleos Mexicanos, en materia de administración de riesgos financieros compuesto de políticas y lineamientos a través de los cuales se promueve un esquema integral de administración de estos riesgos, se regula el uso de Instrumentos Financieros Derivados (IFD) y se formulan las directrices para el desarrollo de estrategias de mitigación de riesgo.

La normatividad en materia de administración de riesgos financieros señala que los IFD deben ser utilizados con fines de mitigación de riesgos. El uso de los IFD para cualquier otro propósito debe ser aprobado conforme a las normas internas vigentes. Petróleos Mexicanos cuenta con un Grupo de Trabajo de Riesgos Financieros (GTRF), el cual es un grupo de trabajo especializado con capacidad de decisión en materia de exposición a riesgos financieros, esquemas de mitigación de riesgos financieros y contratación de IFD.

Pemex Transformación Industrial cuenta con Lineamientos de Crédito para Operaciones de Cobertura, que hasta al 31 de diciembre de 2019 ofrecía a sus clientes nacionales, en los que se establecía la aplicación de garantías, así como la determinación de líneas de crédito. Para los IFD en mercados organizados, se opera bajo los requerimientos de margen del propio mercado.

➤ Administración de Riesgos

❖ Riesgo de Mercado

- Riesgo de tipo de cambio

Una cantidad significativa de los ingresos, son provenientes de las ventas en el país de gasolinas y diésel, así como, las ventas de gas natural y sus derivados, del gas licuado de petróleo y de los petroquímicos, las cuales están indizadas a los precios internacionales denominados en dólares para estos productos. Así mismo las ventas de exportación están denominadas en dólares.

Por otro lado, en lo que respecta a los egresos de Pemex Transformación Industrial el costo de importación de los hidrocarburos que Pemex Transformación Industrial adquiere para reventa en México o uso en sus instalaciones son calculados con base en precios internacionales denominados en dólares; mientras que, el monto de gastos de venta y otros costos, se pagan en pesos y no están relacionadas al dólar.

Asimismo, los instrumentos financieros derivados que hasta el 31 de diciembre de 2019 se ofrecían a los clientes y que en la mayoría de las veces se pactaban en simultáneo a través de la subsidiaria Mex Gas Supply S. L., con las contrapartes financieras, se denominan en dólares. Pemex Transformación Industrial no considera necesario cubrir este tipo de riesgo cambiario.

Como resultado de esta estructura de flujos de efectivo, la depreciación del peso ante el dólar incrementa el valor del balance financiero de Pemex Transformación Industrial, mientras que la apreciación del peso ante el dólar tiene el efecto contrario. Pemex Transformación Industrial administra este riesgo sin necesidad de contratar instrumentos de cobertura, debido a que el impacto de la fluctuación en el tipo de cambio entre el dólar y el peso sobre sus ingresos se compensa en gran parte, por el impacto en sus obligaciones.

Pemex Transformación Industrial registró al 31 de diciembre de 2019 y 2018, una utilidad y (pérdida) cambiaria por 3,767,561.0 y (1,707,557.0), respectivamente.

La utilidad cambiaria se debió a la apreciación del peso frente al dólar, al pasar de un tipo de cambio en 2018 de 19.7867 por US 1 a un tipo de cambio en 2019 de 18.8452 por US 1, la (pérdida) cambiaria se debió a la depreciación del peso frente al dólar, al pasar de un tipo de cambio promedio en 2017 de 18.8685 por US 1.0 a un tipo de cambio promedio en 2018 de 19.2010 por US 1.0.

- Riesgo de precio de hidrocarburos

Las exportaciones y las ventas domésticas de Pemex Transformación Industrial están directa o indirectamente relacionadas con los precios internacionales de los hidrocarburos, por lo que Pemex Transformación Industrial está expuesto a las fluctuaciones de estos precios.

Pemex Transformación Industrial como servicio adicional a la oferta del suministro de Gas Natural (GN), ofrece a sus clientes coberturas a través de IFD sobre GN, a fin de proporcionarles apoyo en la mitigación del riesgo generado por la volatilidad en el precio del GN. Hasta 2016 para llevar

a cabo este servicio y cubrir los riesgos que la Entidad adquiere para ofrecer a sus clientes estos instrumentos financieros derivados, Pemex Transformación Industrial contrataba con Mex Gas Supply, S. L. IFD con la posición opuesta para mitigar el riesgo de mercado de los IFD ofrecidos a sus clientes. Finalmente Mex Gas Supply, S. L. contrataba IFD con la posición opuesta a los IFD ofrecidos a Pemex Transformación Industrial con contrapartes financieras internacionales, para transferir el riesgo del precio. A partir de 2017 Pemex Transformación Industrial debe contratar con Petróleos Mexicanos la posición opuesta a la ofrecida a sus clientes, en sustitución de Mex Gas Supply, S. L., sin embargo al 31 de diciembre de 2019 y 2018, no se habían realizado operaciones bajo este esquema.

Al 31 de diciembre de 2019 Pemex Transformación Industrial no contaba con IFD vigentes, ya que los IFD de sus portafolios expiraron el 2 de diciembre de 2019. Durante los años 2017, 2018 y 2019 Pemex Transformación Industrial mantuvo una exposición al riesgo de mercado prácticamente nula, derivado del esquema de contratación de IFD mencionado anteriormente. Los portafolios de IFD de Pemex Transformación Industrial cuentan con límites de VaR y Capital en Riesgo a fin de acotar la exposición a riesgo de mercado en caso de contratar nuevas operaciones.

- Cuantificación de riesgo de mercado

Con el fin de presentar la exposición al riesgo de mercado prevaleciente en los instrumentos financieros de Pemex Transformación Industrial, a continuación se presentan los resultados de la cuantificación de riesgos que se realiza en apego a las prácticas internacionales de administración de riesgos.

Cuantificación de Riesgo por precio de hidrocarburos

Pemex Transformación Industrial enfrenta riesgo de mercado generado por las posiciones que quedan abiertas entre el portafolio de IFD ofrecidos a los clientes nacionales y las coberturas contratadas con contrapartes internacionales. Al 31 de diciembre de 2019 y 2018, el portafolio de IFD de gas natural es nula.

Cabe señalar que no se realizó un análisis de sensibilidad para los instrumentos financieros denominados cuentas por cobrar y por pagar, como se definen en los estándares contables. Lo anterior, debido a que la liquidación de los mismos es de corto plazo, por lo que no se considera que exista un riesgo de mercado. La mayoría de estos instrumentos se encuentran referenciados al precio de los hidrocarburos.

❖ Riesgo de Liquidez

El riesgo de liquidez es el riesgo de que la Compañía no pueda cubrir sus obligaciones financieras. La administración de la empresa ha establecido políticas, procedimientos y límites que rigen la función de la tesorería. La tesorería es responsable de garantizar la liquidez y

CUENTA PÚBLICA 2019

gestionar los efectos de las variaciones del capital de trabajo, asegurando pagos a proveedores y prestamistas para cubrir costos operativos, gastos y servicio de la deuda.

Exposición al riesgo de liquidez

Los siguientes son los vencimientos contractuales restantes de los pasivos financieros en la fecha de presentación. Los montos son brutos y no descontados, e incluyen pagos de intereses contractuales y excluyen el impacto de acuerdos de compensación:

31 de diciembre 2019	Monto acumulado	Total	A 1 año	Entre 1 y 5 años	Más de 5 años
Financiamiento GUBA		11,209,387.0	563,206.0	2,252,827.0	
Madero	1,869,539.0				6,523,813.0

31 de diciembre 2018	Monto acumulado	Total	A 1 año	Entre 1 y 5 años	Más de 5 años
Financiamiento GUBA		11,209,387.0	563,206.0	2,252,827.0	
Madero	1,306,332.0				7,087,020.0

❖ Riesgo de contraparte o de crédito

A través de sus lineamientos de crédito para operaciones con IFD, Pemex Transformación Industrial ha disminuido significativamente el riesgo de crédito con los clientes a los que les ofrece IFD.

Como primera restricción, los clientes de Pemex Transformación Industrial a los que se les ofrece el servicio de coberturas, deben contar con un contrato de suministro de gas natural vigente y suscribir un contrato marco de coberturas, para contratar IFD con la entidad.

Adicionalmente, el 2 de octubre de 2009 se estableció, mediante los Lineamientos de Crédito para Operaciones de Cobertura de Pemex Gas y Petroquímica Básica (aplicables a Pemex Transformación Industrial), que todas las operaciones con IFD deben ser respaldadas mediante la presentación de garantías iniciales (depósito en efectivo o carta de crédito) y en su caso, depósito de garantías colaterales. De acuerdo con estos lineamientos, en caso de presentarse algún evento de incumplimiento de pago en las operaciones de IFD, por parte de algún cliente, éstas se liquidan inmediatamente, ejerciendo las garantías. En caso de que la garantía sea insuficiente para hacer frente al adeudo, se suspende el suministro de gas natural hasta que el adeudo restante sea pagado.

El 20 de agosto de 2014 se decretaron algunas modificaciones a los lineamientos de crédito para operaciones de cobertura, las cuales le permiten a Pemex Transformación Industrial, ofrecer a los clientes con una adecuada calificación crediticia, con base en una evaluación financiera y crediticia interna, IFD exentos de garantía hasta cierto monto haciendo uso de una línea de crédito autorizada por el comité de crédito correspondiente. En este caso, si la línea de crédito mencionada es insuficiente para cubrir el riesgo de las operaciones abiertas, los clientes están obligados a presentar depósito de garantías. Asimismo, en caso de presentarse un evento de incumplimiento de pago de las operaciones de IFD por parte de algún cliente, estas son liquidadas inmediatamente y posteriormente se suspende el suministro de gas natural hasta que el adeudo aplicable sea pagado.

Como se mencionó anteriormente, al 31 de diciembre de 2019 Pemex Transformación Industrial no contaba con IFD vigentes, ya que los IFD de sus portafolios expiraron el 2 de diciembre de 2019 por lo que, una vez que se realizó la liquidación total de las operaciones, las líneas de crédito exentas expiraron y las garantías depositadas por los clientes fueron devueltas totalmente.

La exposición máxima al riesgo de crédito está representada por el valor en libros de los activos financieros.

➤ Valor razonable de los instrumentos financieros derivados

Pemex Transformación Industrial monitorea periódicamente el valor razonable de los IFD contratados. Pemex Transformación Industrial evalúa periódicamente la exposición a los precios internacionales de hidrocarburos, y tasas de interés, y utiliza IFD como mecanismo para mitigar fuentes potenciales de riesgo

De acuerdo a la NIIF 13, el valor razonable de los IFD debe considerar la calidad crediticia de las partes involucradas, por lo que el valor razonable de los IFD debe tomar en cuenta el riesgo de que cualquier parte involucrada no cumpla con sus obligaciones. Debido a lo anterior, Pemex Transformación Industrial incorpora un Ajuste por Riesgo de Crédito (CVA/DVA) en el valor razonable de los IFD.

Los supuestos e insumos utilizados por Pemex Transformación Industrial para el cálculo del valor razonable de sus IFD se encuentran clasificados en el Nivel 2 de la jerarquía del valor razonable.

Derivados implícitos

CUENTA PÚBLICA 2019

Pemex Transformación Industrial de conformidad a la política establecida, ha analizado los diferentes contratos celebrados y ha determinado que, de acuerdo a las cláusulas de los mismos, éstos no presentan todos los términos que requieran segregarse al derivado implícito. De acuerdo con lo anterior, al 31 de diciembre de 2019 y 2018 no se han reconocido efectos por derivados implícitos (por moneda o por índice).

Tratamiento contable

Pemex Transformación Industrial utiliza los IFD con el propósito de cubrir los riesgos financieros asociados a sus operaciones, compromisos en firme, transacciones pronosticadas y a sus activos o pasivos reconocidos en el estado separado de situación financiera.

Al 31 de diciembre de 2019 y 2018, el valor razonable neto de los IFD, vigentes o posiciones abiertas y de las posiciones no realizadas, reconocidos en el estado separado de situación financiera, ascienden a (12,406.0) y (2,943.0) respectivamente.

El valor razonable y el monto nominal de los IFD del tipo OTC (over the counter), vigente o posiciones abiertas al 31 de diciembre de 2019 y 2018, considerados por las razones antes expuestas, como operaciones con fines de negociación, Debe hacerse notar que:

- Los valores razonables incluyen Credit Value Adjustment (CVA) y se obtienen de las cotizaciones de mercado provenientes de fuentes comerciales, tales como Reuters y Bloomberg. Respecto a gas natural, las curvas forward y volatilidades implícitas se obtienen de Bloomberg.
- El valor razonable se calcula de manera interna, ya sea descontando con la correspondiente curva de rendimientos cupón cero en la divisa original o mediante modelos de valuación comúnmente utilizados en el mercado para ciertos instrumentos específicos.

La información es presentada en miles de pesos (excepto donde se indica).

IFD	Posición	2019		2018	
		Valor nominal	Valor Razonable	Valor nominal	Valor Razonable
Swaps de Gas Natural	PTI Recibe fijo	0.0		(3,669)	136.0
Swaps de Gas Natural	PTI Recibe variable	0.0		3,635.0	(108.0)
Opciones de Gas Natural	PTI Compra Call	0.0		989.0	4.0
Opciones de Gas Natural	PTI Vende Call	0.0		(989.0)	(4.0)
Coberturas deuda	PTI recibe fijo	0.0	(12,406.0)		(2,971.0)
			(12,406.0)	(34.0)	(2,943.0)

CUENTA PÚBLICA 2019

El tipo de cambio utilizado para fines de conversión de los IFD al 31 de diciembre de 2019 y 2018 fue de 18.8452 y 19.6829 pesos por dólar, respectivamente.

Por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2019 y 2018, Pemex Transformación Industrial reconoció una (pérdida) utilidad neta de (9,231.0) y (11,303.0), respectivamente reportada en el rubro de rendimiento por derivados financieros, neto, correspondiente a los IFD contabilizados como operaciones con fines de negociación.

Las siguientes tablas muestran el valor razonable de los IFD, que se muestra en el rubro Instrumentos financieros derivados del estado separado de situación financiera, en dicho rubro se registran tanto las posiciones vigentes o abiertas como las posiciones no realizadas, de Pemex Transformación Industrial al 31 de diciembre de 2019 y 2018.

VALOR RAZONABLE DE LOS DERIVADOS

IFD	ACTIVO		PASIVO		IFD NETO	
	2019	2018	2019	2018	2019	2018
Derivados no designados como instrumentos de cobertura						
Opciones de gas natural	0.0	4.0	0.0	(52.0)	0.0	(56.0)
Swaps de gas natural	0.0	257.0	0.0	(284.0)	0.0	(541.0)
Otros	0.0	0.0	(12,406.0)	(2,868.0)	(12,406.0)	(2,868.0)
Total de activo y Pasivo	261.0	(12,406.0)	(3,204.0)	(12,406.0)	(12,406.0)	(3,465.0)

La siguiente tabla presenta el rendimiento (costo) neto por IFD reconocido en el estado separado del resultado integral de Pemex Transformación Industrial por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2019 y 2018, y el cual se presenta en el rubro Rendimiento (costo) por derivados financieros, neto.

Derivado no designados como instrumento De cobertura	Ubicación del rendimiento Reconocida en el estado separado De resultado integral por derivados	Importe del rendimiento en el Estado separado de resultados Integrales por derivados	
		2019	2018
Opciones de gas natural	Rendimiento por derivados financieros, neto	13.0	2,034.0
Swaps de gas natural	Rendimiento por derivados financieros, neto	5.0	(2,279.0)
Coberturas deuda	Rendimiento por derivados financieros, neto	(9,249.0)	(11,058.0)
Total		(9,231.0)	(11,303.0)

XIX. BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS

Hasta diciembre de 2015, La Empresa Productiva Subsidiaria (EPS) Transformación Industrial tenía únicamente un plan de beneficio definido para el retiro de sus trabajadores, a los cuales éstos no contribuían. A partir de 2016, Transformación Industrial cuenta además con un plan de contribución definida, en el que tanto la empresa como el trabajador realizan aportaciones a la cuenta individual del trabajador.

Los beneficios bajo el plan de beneficio definido se basan principalmente en los años de servicio cumplidos por el trabajador y su remuneración a la fecha de retiro. Las obligaciones y costos correspondientes a dichos planes se reconocen con base en estudios actuariales elaborados por expertos independientes. Dentro del marco regulatorio de los activos de los planes no existen requisitos mínimos de fondeo. EPS Transformación Industrial tiene establecidos otros planes para cubrir beneficios post empleo, los cuales se basan en estudios actuariales elaborados por peritos independientes y que incluyen la pensión por incapacidad y post mortem de la muerte de pensionados, así como el servicio médico a los jubilados y sus beneficiarios.

Para el plan de beneficio definido, EPS Transformación Industrial cuenta con Fideicomisos para el fondeo de los beneficios a los empleados, cuyos ingresos provienen de los recursos presupuestales (gasto de operación) del renglón de jubilaciones o cualquier otro que sustituya este concepto o que se encuentre vinculado a éste y los intereses, dividendos y ganancias de capital que se obtengan con las inversiones del propio Fideicomiso.

En 2019, el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos aprobó modificaciones a la Estructura Orgánica de la Empresa, derivado de ello, las Empresas Productivas Subsidiarias (EPS) y el Corporativo, cedieron y/o recibieron personal activo a través de la figura de Sustitución Patronal, con lo cual las EPS y el Corporativo reconocen las Obligaciones de Retiro del Personal transferido, cuyo impacto fue calculado en el estudio actuarial realizado por los expertos independientes.

Los montos totales reconocidos por estas obligaciones se muestran a continuación:

PASIVO POR BENEFICIOS DEFINIDOS		
	31 de diciembre	
	2019	2018
Pasivo por beneficios definidos al retiro y post empleo al final del período	602,437,208.0	498,590,127.0

CUENTA PÚBLICA 2019

PASIVO POR BENEFICIOS DEFINIDOS

	31 de diciembre	
	2019	2018
Pasivo por otros beneficios a largo plazo	5,438,392.0	5,848,718.0
Pasivo por beneficios definidos al final del período reconocido en el estado consolidado de situación financiera	607,875,600.0	504,438,845.0

El detalle de los beneficios se muestra a continuación:

CAMBIOS EN EL PASIVO NETO PROYECTADO DE BENEFICIOS DEFINIDOS AL RETIRO Y POST EMPLEO

Pasivo Neto Proyectado	31 de diciembre	
	2019	2018
Pasivo por beneficios definidos al inicio del período	498,590,127.0	580,983,272.0
Costo del Servicio	7,392,717.0	10,107,178.0
Interés Neto	44,743,214.0	45,777,680.0
Pago de beneficios definidos	(2,862,009.0)	(2,827,335.0)
Monto de (ganancias) y pérdidas actuariales reconocido a través de otras partidas de utilidad integral debido a:		
Cambios en supuestos Financieros	144,630,078.0	(101,962,507.0)
Cambios en supuestos Demográficos	(4,017,251.0)	(32,960,187.0)
Cambios por experiencia durante el ejercicio	14,450,232.0	24,667,110.0
En activos durante el ejercicio	(119,876.0)	195,517.0
Transferencia de personal Cogeneración	115,760.0	0.0
Transferencia de personal activo	(74,891,983.0)	588,156.0
Contribuciones al fondo	(25,593,801.0)	(25,978,757.0)
Pasivo por Beneficios Definidos al final del año	602,437,208.0	498,590,127.0

El monto de las pérdidas y (ganancias) actuariales correspondientes a los beneficios al retiro y post empleo por 154,943,183.0, generadas en el período de enero a diciembre 2019, corresponden principalmente al decremento en la tasa de descuento al pasar de 9.3% a 7.5%. Así como al incremento paulatino de la tabla de mortalidad para jubilados no inválidos. Otros factores que influyen fueron el cambio que sufrieron las obligaciones por concepto de movimientos en la población, edad, antigüedad, salario, pensiones y prestaciones.

Durante el ejercicio de 2019, algunos trabajadores fueron transferidos durante el mes de diciembre a Pemex Logística mediante acuerdo No. DCAS-2662/2019 con el que se autorizó el proyecto de Microestructura de Organización e integración de la Estructura no Básica, de las áreas que

CUENTA PÚBLICA 2019

conforman Pemex Logística. Con base en dicho Acuerdo, se llevó a cabo el proyecto “sustitución patronal” el cual consistió en alinear las plazas sindicalizadas a su nueva estructura. Cabe mencionar que esta transferencia implica que Pemex Logística, sea el responsable del pago de la nómina, y las prestaciones referentes a las mismas generados por los servicios personales recibidos, así como de las obligaciones derivadas de los pasivos en materia de Beneficios a los empleados

El Reconocimiento de pérdidas y (ganancias) adicional por los traspasos de personal activo por durante el ejercicio 2019 fue el siguiente:

Monto reconocido en otras cuentas de capital por traspaso de personal (12,542,461.0)

CAMBIOS EN LOS ACTIVOS DEL PLAN

	31 de diciembre	
	2019	2018
Activos del plan al inicio del año	2,087,519.0	2,231,255.0
Rendimiento esperado de los activos	223,145.0	366,112.0
Pagos con cargo al fondo	(28,011,783.0)	(26,293,088.0)
Contribuciones de la empresa al fondo	25,593,801.0	25,978,757.0
(Pérdida) / Ganancia actuarial de activos	<u>119,876.0</u>	<u>(195,517.0)</u>
Activos del Plan al final del año	12,558.0	2,087,519.0

Las contribuciones de la empresa al fondo incluyen los pagarés cobrados por adelantado por 17,937,501.0 en los meses de febrero a octubre de 2019, derivados de la Aportación del Gobierno Federal con motivo de la Modificación del Plan de Pensiones de Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias.

La contribución esperada para el Fondo en Fideicomiso para el próximo período asciende a 29,614,226.0 y los pagos esperados para 2019 es de 32,097,255.0.

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

ACTIVOS DEL PLAN

	31 de diciembre	
	2019	2018
Efectivo y equivalentes de efectivo	12,558.0	2,087,519.0
Instrumentos de deuda	0.0	.0

CUENTA PÚBLICA 2019

	31 de diciembre	
	2019	2018
Suman los activos del plan	12,558.0	2,087,519.0

Cambios en las Obligaciones por Beneficios Definidos (OBD)	31 de diciembre	
	2019	2018
Obligaciones por beneficios definidos al inicio del año	500,677,646.0	583,214,527.0
Costo del servicio	6,821,299.0	8,592,965.0
Costo financiero	44,966,359.0	46,143,792.0
Pagos de beneficios definidos	(30,873,792.0)	(29,120,422.0)
Modificaciones al plan	571,418.0	1,514,214.0
Monto de (ganancias) y pérdidas actuariales reconocido a través de otras partidas de utilidad integral debido a:		
Cambios en supuestos Financieros	144,630,078.0	(101,962,507.0)
Cambios en supuestos Demográficos	(4,017,251.0)	(32,960,187.0)
Por experiencia durante el ejercicio	14,450,232.0	24,667,110.0)
Transferencia por cierre de EPS al 30 de Junio 2019	115,760.0	
Transferencia de personal activo	(74,891,983.0)	588,156.0
Obligaciones por Beneficios Definidos al final del año	602,449,766.0	500,677,648.0

Debido a que al inicio y al final del período se presentó un déficit por obligaciones laborales, no se aplicó la prueba de techo del activo.

Los efectos en el pasivo por beneficios definidos al retiro y post empleo al final del período son:

El efecto de considerar una tasa de descuento de + - 1 punto porcentual es de -12.5% y 15.9%, respectivamente, en las obligaciones.

El efecto de considerar una tasa de incremento de servicios médicos de + - 1 punto porcentual es de 4.2% y -3.2%, respectivamente en las obligaciones.

CUENTA PÚBLICA 2019

El efecto de considerar una tasa de incremento de inflación de + - 1 punto porcentual es de 9.4% y -7.9%, respectivamente en las obligaciones.

El efecto de considerar una tasa de incremento salarial de + - 1 punto porcentual es de 1.2% y -1.1%, respectivamente en las obligaciones.

Los efectos mencionados anteriormente fueron determinados considerando el método de crédito unitario proyectado, que es el mismo que se utilizó en la valuación anterior.

La tabla base de mortalidad para el personal activo es la EMSSA2009 de la Circular Única de la Comisión Nacional de Seguros y Fianzas con mejoras a la mortalidad al 2018. Para la valuación a diciembre se actualizó la tabla de mortalidad para el personal jubilado a una propuesta del actuario con base en la experiencia de Pemex. Por otro lado, la tabla de mortalidad para el personal incapacitado es la EMSSInc-IMSS2012 y para el personal inválido es la EMSSInv-IMSS2012.

Los activos del plan están en un fideicomiso denominado Fondo Laboral PEMEX (FOLAPE), administrado por BBVA BANCOMER, S. A. y tienen un Comité Técnico integrado por personal de Petróleos Mexicanos y de la Fiduciaria.

Las siguientes tablas presentan información de los activos del plan medidos a valor razonable e indican su jerarquía, conforme a lo establecido en la NIIF 13, al 31 de diciembre de 2019 y 2018.

MEDICIÓN DEL VALOR RAZONABLE UTILIZADO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2019

	Precios cotizados en mercados activos (nivel 1)	Otros insumos observables significativos (nivel 2)	Insumos no observables significativos (nivel 3)	Total
Activos del plan:				
Efectivo y equivalentes	12,558.0	0.0	0.0	12,558.0
Instrumentos de deuda	0.0	0.0	0.0	0.0
Total	12,558.0	0.0	0.0	12,558.0

MEDICIÓN DEL VALOR RAZONABLE UTILIZADO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2018

	Precios cotizados en mercados activos (nivel 1)	Otros insumos observables significativos (nivel 2)	Insumos no observables significativos (nivel 3)	Total
Activos del plan:				
Efectivo y equivalentes	2,087,519.0	0.0	0.0	2,087,519.0

CUENTA PÚBLICA 2019

MEDICIÓN DEL VALOR RAZONABLE UTILIZADO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2018

	Precios cotizados en mercados activos (nivel 1)	Otros insumos observables significativos (nivel 2)	Insumos no observables significativos (nivel 3)	Total
Instrumentos de deuda	0.0	0.0	0.0	0.0
Total	2,087,519.0	0.0	0.0	2,087,519.0

Los principales supuestos actuariales utilizados para determinar la obligación de los beneficios definidos para el plan se muestran a continuación:

	31 de diciembre	
	2019	2018
Tasa de incremento de los salarios	5.0%	5.0%
Tasa de incremento de las pensiones	4.0%	4.0%
Tasa de incremento de servicios médicos	7.7%	7.7%
Supuesto de inflación	4.0%	4.0%
Tasa de incremento canasta básica para personal activo	5.0%	5.0%
Tasa de incremento canasta básica para personal jubilado	4.0%	4.0%
Tasa de incremento gas y gasolina	4.0%	4.0%
Tasa de descuento y de rendimiento de los activos del plan	7.5%	9.3%
Duración promedio de la obligación (años)	17.5	15.0

Conforme a la NIC 19, la tasa de descuento se determinó considerando la curva cupón cero gubernamental generada a partir de los bonos de Tasa Fija del Gobierno Federal ("Bonos M") y de los Cetes, así como el flujo de pagos esperados para cubrir las obligaciones contingentes. Como consecuencia de los movimientos en los rendimientos de los instrumentos financieros antes mencionados al cierre del ejercicio, la tasa de descuento presentó una disminución respecto al cierre del ejercicio 2018.

Otros beneficios a largo plazo

EPS Transformación Industrial tiene establecidos otros planes de beneficios a largo plazo para sus trabajadores, a los cuales éstos no contribuyen y que corresponden a la prima de antigüedad pagadera por invalidez, a la pensión post mortem (pagadera a la viuda del

CUENTA PÚBLICA 2019

trabajador), servicio médico, gas y canasta básica por la muerte de trabajadores activos. Los beneficios bajo dichos planes se basan principalmente en los años de servicio cumplidos por el trabajador y su remuneración a la fecha de separación. Las obligaciones y costos correspondientes a dichos planes, se reconocen con base en estudios actuariales elaborados por expertos independientes.

Los montos reconocidos por las obligaciones a largo plazo son los siguientes:

	31 de diciembre	
	2019	2018
Pasivo/(Activo) por beneficios definidos al inicio del período	5,848,718.0	7,590,246.0
Cargo a resultados del período	999,993.0	1,311,229.0
Monto de (ganancias) y pérdidas actuariales reconocido en resultados del ejercicio debido a:		
Cambios en supuestos Financieros	2,316,392.0	(1,736,030.0)
Cambios en supuestos Demográficos	(112,378.0)	(339,990.0)
Cambios por experiencia durante el ejercicio	(999,969.0)	(963,563.0)
Modificaciones al Plan		
Transferencia de personal por cierre EPS 20 de junio	11,087.0	0.0
Transferencia de personal activo durante 2018	(2,625,451.0)	(13,174.0)
Pasivo por Beneficios Definidos al final del período	5,438,392.0	5,848,718.0

Los pagos esperados de los beneficios a largo plazo ascienden a 93,580.0.

Los efectos en el pasivo por beneficios a largo plazo al final del período son:

El efecto de considerar una tasa de descuento de + - 1 punto porcentual es de -17.7% y 23.1%, respectivamente, en las obligaciones.

El efecto de considerar una tasa de incremento en la inflación médica de + - 1 punto porcentual es de 9.8% y -6.7%, respectivamente en las obligaciones.

El efecto de considerar una tasa de incremento de inflación de + - 1 punto porcentual es de 0.0% en las obligaciones.

El efecto de considerar una tasa de incremento salarial de + - 1 punto porcentual es de 4.3% y -3.8%, respectivamente en las obligaciones.

Los efectos mencionados anteriormente fueron determinados considerando el método de crédito unitario proyectado, que es el mismo que se utilizó en la valuación anterior.

Los principales supuestos actuariales utilizados para determinar la obligación de los beneficios definidos para el plan son los siguientes:

	31 de diciembre	
	2019	2018
Tasa de incremento de los salarios	5.0%	5.0%
Supuesto de inflación	4.0%	4.0%
Tasa de incremento canasta básica para personal activo	5.0%	5.0%
Tasa de incremento canasta básica para personal jubilado	4.0%	4.0%
Tasa de incremento gas y gasolina	4.0%	4.0%
Tasa de descuento y de rendimiento de los activos del plan	7.5%	9.3%
Duración promedio de la obligación (años)	17.5	15.0

Conforme a la NIC 19, la tasa de descuento se determinó considerando la curva cupón cero gubernamental generada a partir de los bonos de Tasa Fija del Gobierno Federal ("Bonos M") y de los Cetes, así como el flujo de pagos esperados para cubrir las obligaciones contingentes.

XX. PROVISIÓN PARA CRÉDITOS DIVERSOS

Pemex Transformación Industrial está sujeto al cumplimiento de la Ley General del Equilibrio Ecológico y la Protección al Ambiente, por lo que se realizarán auditorías ambientales a algunas de sus instalaciones. Derivado de los resultados obtenidos en las auditorías se firmarán planes de Acción que atenderán las irregularidades detectadas y se ingresarán a la Agencia Nacional de Seguridad Industrial y de Protección al Medio Ambiente del Sector Hidrocarburos (ASEA).

Al 31 de diciembre de 2019 y 2018 se enfrentan diversos juicios civiles, fiscales, penales, agrarios, administrativos, ambientales, laborales, mercantiles, de amparo y de arbitraje cuya resolución final se desconoce a la fecha de estos estados financieros separados, por lo que a esas fechas se tiene registrada una provisión por 1,698,804.0 y 1,169,793.0.

Al 31 de diciembre de 2019 y 2018 el saldo por provisión ambiental, juicios y otros se integra como se muestra a continuación:

CUENTA PÚBLICA 2019

	2019	2018
Juicios laborales	1,055,110.0	994,314.0
Otros juicios y procedimientos judiciales	643,694.0	175,479.0
Provisión para gastos protección ambiental y remediación ecológica	<u>3,592,710.0</u>	<u>3,152,391.0</u>
	5,291,514.0	4,322,184.0

A continuación, se muestra el análisis de la provisión para juicios y gastos ambientales:

JUICIOS EN PROCESO

	2019	2018
Saldo al inicio del año	1,169,793.0	1,283,068.0
Incremento de la provisión contra resultados	568,556.0	151,289.0
Disminución de la provisión contra resultados	<u>(39,545.0)</u>	<u>(264,564.0)</u>
Saldo al final del año	1,698,804.0	1,169,793.0

GASTOS AMBIENTALES

	2019	2018
Saldo al inicio del año	3,152,390.0	2,680,776.0
Incremento de la provisión contra resultados	440,320.0	491,139.0
Disminución de la provisión contra resultados	<u>0.0</u>	<u>(19,524.0)</u>
Saldo al final del año	3,592,710.0	3,152,391.0

A continuación se presenta el estado que guardan los principales procesos judiciales, administrativos y arbitrales al 31 de diciembre de 2019 y 2018.

2019 y 2018

- Odebrecht Ingeniería y Construcción Internacional de México, S.A. de C.V. (Odebrecht), promueve juicio ordinario mercantil número 564/2018-V, en contra Pemex Transformación Industrial radicado en el Juzgado Segundo de Distrito en Materia Civil en la Ciudad de México, en el cual relama el incumplimiento del contrato DCPA-OP-GCP-DGTRI-A-3-15 y el pago de 1,838,753.0, por la falta de pago de las estimaciones 14,15 y 16, presentando la contestación de demanda el 6 de marzo de 2019, en auto de fecha 29 de marzo de 2019 se tuvo a Odebrecht contestando la reconvencción, pendiente de hacer manifestaciones respecto de la contestación y la reconvencción. Se encuentra pendiente se abra el juicio a prueba.
- Tech Man Group, S.A. de C.V. demanda, mediante Juicio Contencioso Administrativo 7804/18-17-09-8, a Pemex Transformación Industrial la cantidad de 2,009,598.0 por el incumplimiento del contrato de obra pública sobre la base de precios unitarios y tiempo determinado número CO-OF-019-4008699-11, la declaración judicial de rescisión del contrato, el pago de daños y perjuicios, así como el pago de gastos financieros, el pago de penas convencionales; y el pago de intereses legales. El 25 de junio de 2019, se presentó ante el Tribunal Fiscal de Justicia Administrativa la contestación de demanda; promoviéndose recurso de reclamación contra la admisión de demanda, mismo que se tuvo por admitido y se ordenó vista a la actora para que se manifieste al respecto. Se encuentra transcurriendo el termino para contestar la ampliación de demanda. Los peritos en materia de contabilidad y administración de construcción de la autoridad demandada, comparecieron a revisar la información y documentación contable de la empresa actora, rindiendo el dictamen respectivo el día 2 de octubre de 2019. Por acuerdo del 11 de diciembre de 2019, se otorgó término al perito tercero en materia de contabilidad para rendir su dictamen.
- El 11 de junio de 2015, se notifica el acuerdo del 1º de junio de 2015, dictado por la Segunda Sala Regional del Noreste con número de expediente 2383/15-06-02-4, por el cual se emplaza a Pemex-Refinación al juicio contencioso administrativo promovido por los C. Severo Granados Mendoza, Luciano Machorro Olvera e Hilario Martínez Cerda, en su carácter de Presidente, Secretario y Tesorero del Comisariado Ejidal del Ejido Tepehuaje, en el cual demandan la supuesta resolución en negativa ficta, recaída a su escrito de reclamación patrimonial del Estado, por el que reclamaron de Pemex-Refinación el pago de daños y perjuicios sufridos en huertos de naranja, aparentemente provocados por derrame de hidrocarburo en sus terrenos, por un importe total de 2,094,232.0.

El 6 de mayo de 2019, la Sala Superior notifica la resolución que confirma negativa ficta. El 19 de junio de 2019, la Sala Superior notifica la recepción de la demanda de amparo promovida por el Ejido Tepehuaje contra la resolución que confirmó la negativa ficta, quedando el amparo radicado bajo el numero A.D. 383/2019 del Vigésimo Primero Tribunal Colegiado en Materia Administrativa del Primer Circuito. El 22 de agosto de 2019 se formularon alegatos por parte Pemex. El 5 de septiembre de 2019 se turnó a proyecto de resolución. En sesión del 28 de noviembre de 2019 el del Vigésimo Primero Tribunal Colegiado en Materia Administrativa del Primer Circuito, determinó concluir con negativa de amparo al Ejido quejoso actor del procedimiento de origen.

Los resultados de los procesos incluidos en estos estados financieros son de pronóstico incierto, ya que la determinación final la tomarán las autoridades competentes. Pemex Transformación Industrial registra pasivos contingentes cuando es probable que un pasivo ocurra y su importe puede ser razonablemente medido. Cuando una estimación razonable no puede hacerse, se incluye una revelación cualitativa en estas

notas a los estados financieros. Pemex Transformación Industrial no da a conocer el monto individual de la provisión de cada proceso porque dicha revelación podría afectar negativamente a la estrategia legal de Pemex Transformación Industrial, así como el resultado del proceso correspondiente.

XXI. IMPUESTOS

➤ Impuesto Especial Sobre Producción y Servicios (IEPS)

El IEPS es un impuesto indirecto sobre la enajenación de gasolinas y diésel en territorio nacional, que Pemex Transformación Industrial recauda a los clientes. Las cuotas aplicables dependen del producto que se enajena.

A partir de febrero de 2017 se aplican cuotas por cada litro de gasolina y diésel vendido, mismas que son modificadas semanalmente a través del "Acuerdo por el que se dan a conocer los porcentajes y los montos del estímulo fiscal, así como las cuotas disminuidas del impuesto especial sobre producción y servicios aplicables a los combustibles que se indican, correspondientes al período que se especifica".

Durante 2016 se aplicaron cuotas por cada litro de gasolina y diésel vendido, mismas que son modificadas mensualmente a través del "Acuerdo por el que se dan a conocer las cuotas complementarias y las cuotas definitivas del Impuesto Especial sobre Producción y Servicios aplicables a las gasolinas y al diésel, así como los precios máximos de dichos combustibles aplicables para el mes respectivo".

Asimismo, para el caso de venta de productos en zonas fronterizas con los Estados Unidos de América, estas cuotas eran modificadas de manera semanal a través del "Acuerdo por el cual se dan a conocer los montos de los estímulos fiscales, las cuotas disminuidas y los precios máximos al público de las gasolinas que se enajenen en la región fronteriza con los Estados Unidos de América".

Hasta el ejercicio de 2015 se aplicaron tasas del IEPS variables, que era relativamente la equivalencia a la diferencia entre el precio de referencia internacional de cada producto (ajustado por costos de flete, manejo y factor de calidad) y el precio de menudeo del producto a sus clientes (sin incluir el IVA, el margen comercial y los costos de flete).

➤ Impuesto Sobre la Renta

CUENTA PÚBLICA 2019

Pemex Transformación Industrial es sujeto de la Ley del Impuesto Sobre la Renta (ISR).

El ISR se calcula aplicando la tasa del 30.0% al resultado fiscal, obtenido en el ejercicio. El resultado fiscal se determina como sigue: Se obtendrá la utilidad fiscal disminuyendo de la totalidad de los ingresos acumulables obtenidos en el ejercicio, las deducciones autorizadas en el Título II. A la utilidad fiscal del ejercicio se le disminuirán en su caso, las pérdidas fiscales pendientes de aplicar de ejercicios anteriores.

El resultado contable difiere del resultado fiscal debido principalmente a efectos de inflación, diferencias entre depreciación, gastos no deducibles y otros.

Al 31 de diciembre de 2019 se generó una pérdida fiscal de 69,867,190.0 y por el ejercicio fiscal terminado al 31 de diciembre de 2018 una pérdida de 61,335,697.0.

El beneficio de impuestos atribuible a la pérdida antes de impuestos a la utilidad fue diferente del que resultaría de aplicar la tasa de 30% de ISR a la pérdida antes de impuestos a la utilidad como resultado de las partidas que se mencionan a continuación:

	2019	2018
Beneficio "esperado"	(19,903,043.0)	(19,586,079.0)
Incremento (reducción) resultante de:		
Efecto fiscal de la inflación, neto	(21,240,644.0)	(30,080,795.0)
Gastos no deducibles	16,375,891.0	20,426,018.0
Participación en los resultados de subsidiarias	(31,776.0)	(414,420.0)
Otras partidas permanentes y cambios en reservas	24,799,572.0	(74,400.0)
Beneficio (gasto) por impuestos a la utilidad	0.0	0.0

Petróleos Mexicanos y sus empresas productivas subsidiarias entregarán anualmente al Gobierno Federal un dividendo estatal que comenzará a cobrarse en el ejercicio fiscal de 2016, el cual será determinado por el Estado y será como mínimo el equivalente al 30% de los ingresos después de impuestos que generen por las actividades sujetas a la Ley de Ingresos sobre Hidrocarburos. Al 31 de diciembre de 2019 debido a que no han existido utilidades fiscales no se ha realizado este pago.

Los efectos de impuestos a la utilidad de las diferencias temporales que originan porciones significativas de los activos y pasivos de impuestos a la utilidad diferidos, al 31 de diciembre de 2019 y 2018, se detallan a continuación.

CUENTA PÚBLICA 2019

	2019	2018
Provisión ambiental	1,077,813.0	945,717.0
Provisión para pago de seguros y fianzas	509,641.0	350,938.0
Anticipos de clientes	1,550,160.0	1,301,521.0
Propiedades, planta y equipo	6,736,006.0	17,825,338.0
Sueldos y prestaciones por pagar	42,333.0	32,201.0
Reserva laboral	85,710,459.0	80,205,776.0
Impuesto a la utilidad diferido activo	95,626,412.0	100,661,491.0
Ingresos por método de participación	(37,603.0)	(499,865.0)
Otros anticipos netos	(13,425.0)	(8,605.0)
Impuesto a la utilidad diferido pasivo	(51,028.0)	(508,470.0)
Pérdida fiscal	69,975,261.0	47,750,487.0
Impuesto a la utilidad diferido activo (1)	165,550,645.0	147,903,508.0

(1) Pemex Transformación Industrial no reconoce el Impuesto a la Utilidad Diferido Activo hasta la realización de las diferencias temporales y que sea probable la existencia de ganancias fiscales futuras disponibles contra las que se puedan utilizar.

Al 31 de diciembre de 2019 las pérdidas fiscales por amortizar expiran como se muestra a continuación:

Año	Importe actualizado al 31 de diciembre de 2019
2026	32,970,835.0
2027	65,134,159.0
2028	3,942,988.0
2029	61,335,697.0
2030	69,867,190.0
	233,250,869.0

XXII. PATRIMONIO

Patrimonio

El patrimonio de Pemex Transformación Industrial está constituido por los bienes, derechos y obligaciones, que haya adquirido o se hayan asignado, transferido, o adjudicado; por los que adquiera por cualquier título jurídico, ministraciones presupuestarias o donaciones, así como por los rendimientos de sus operaciones.

Tal y como se menciona en la Nota 1, el patrimonio de la entidad se integró mediante la aportación del patrimonio neto de los extintos Organismos Pemex Refinación, Pemex Gas y Petroquímica Básica y Pemex Petroquímica, el cual ascendía a (99,511,648.0), 68,923,615.0 y (18,106,917.0), respectivamente.

Fusión con Pemex Etileno

La creación de la Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos denominada Pemex Etileno obedeció a la necesidad de modernizar esta línea de negocio, para enfrentar los retos de la industria energética nacional e internacional dotando a esta de las cualidades necesarias para competir en un mercado abierto.

Bajo las nuevas condiciones actuales de mercado, se consideró que los resultados de Pemex Etileno generarían mayor valor económico y más rentabilidad para el Estado Mexicano, mediante su fusión con Pemex Transformación Industrial. Asimismo, se estimó la optimización de los beneficios de Petróleos Mexicanos, requiere una reestructura corporativa que de continuidad a la estrategia de producción, distribución, y comercialización de derivados del metano, etano y propileo, sin que se requiera la existencia de una empresa productiva subsidiaria con ese propósito.

En este sentido mediante Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos celebrado el 24 de junio de 2019 se autorizó la fusión de Pemex Etileno y la Empresa Productiva Subsidiaria Pemex Transformación Industrial subsistiendo esta última como sociedad fusionante y asumiendo a partir del 1 de julio de 2019, todos los derechos y obligaciones de Pemex Etileno. Por lo que el 28 de junio de 2019, se publicó en el Diario Oficial de la Federación, la adecuación al Acuerdo de Creación de Pemex Transformación Industrial que entro en vigor a partir del 1º de julio de 2019.

La información condensada de la fusionada al 1º de julio se muestra a continuación:

ESTADO CONDENSADO DE SITUACIÓN FINANCIERA
PEMEX ETILENO

CUENTA PÚBLICA 2019

	2019
Activo circulante	4,767,827.0
Activo no circulante	22,423,971.0
Total de Activo	27,191,798.0
Pasivo circulante	5,577,022.0
Pasivo no circulante	245,554.0
Total Pasivo	5,822,577.0
Total de patrimonio	21,369,221.0
Total de Pasivo y Capital	27,191,798.0

Al 31 de diciembre de 2019 y 2018, Pemex Transformación Industrial recibió y realizó diversas transferencias de activos a las Empresas Productivas Subsidiarias, Pemex Logística, Pemex Fertilizantes, Pemex Exploración y Producción y Petróleos Mexicanos las cuales se integran a continuación:

	2019	2018
Recepción de:		
Propiedades, planta y equipo, e inventarios	<u>335,222</u>	<u>1,063,892</u>
Transferencias de:		
Propiedades, planta y equipo	<u>3,201,744.0</u>	<u>295,115.0</u>
	(2,866,522.0)	768,777.0

Por las transferencias anteriores se protocolizaron las actas de transferencia para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2019 y 2018.

Resultados acumulados

Derivado de la transferencia de patrimonio que se menciona en la Nota 1 se obtuvieron (pérdidas) acumuladas integrales por (92,825,881.0), (47,052,623.0) y (3,872,775.0), correspondientes a Pemex Refinación, Pemex Gas y Petroquímica Básica y Pemex Petroquímica, respectivamente.

Como parte de la fusión de la empresa productiva subsidiaria Pemex Etileno con Pemex Transformación Industrial se realizó el traspaso de las pérdidas acumuladas de Pemex Etileno al 1° de julio de 2019, por 23,917,244.0, estas incluyen la pérdida del periodo de seis meses terminado al 30 de junio de 2019 por 3,136,376.0.

Pemex Transformación Industrial ha incurrido en pérdidas en los últimos años. Aun y cuando la Ley de Concursos Mercantiles no le es aplicable a Pemex Transformación Industrial, el Gobierno Federal ha concentrado sus esfuerzos en consolidar la estrategia institucional de Petróleos Mexicanos. Al 31 de diciembre de 2019 y 2018, los resultados acumulados de Pemex Transformación Industrial ascendieron a (238,997,797.0) y (137,251,876.0) respectivamente, los cuales se incrementarán por la (pérdida) del ejercicio de 2019.

Resultado integral del período

Está representado por el rendimiento neto del ejercicio más los efectos de aquellas partidas que por disposición específica se reflejan en el patrimonio y no constituyen aportaciones o reducciones del patrimonio.

XXIII. COSTOS Y GASTOS POR NATURALEZA.

Los costos y gastos por naturaleza, por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2019 y 2018, respectivamente, se integran como se muestra a continuación:

31 de diciembre

CUENTA PÚBLICA 2019

	2019	2018
Compras de productos	872,483,417.0	1,064,752,489.0
Servicios Personales	31,621,115.0	31,409,464.0
Depreciación	24,821,502.0	18,917,713.0
Costo neto del periodo	16,936,182.0	16,818,212.0
Materiales y refacciones	8,678,410.0	3,393,749.0
Depreciación por arrendamientos	3,462,023.0	0.0
Impuestos y Derechos	1,894,987.0	1,791,216.0
Conservación y Mantenimiento	1,444,388.0	2,497,556.0
Servicios auxiliares	1,386,378.0	2,195,643.0
Seguros y Fianzas	800,670.0	688,129.0
Viáticos	210,669.0	245,785.0
Fletes	187,999.0	374,436.0
Arrendamientos	96,527.0	201,356.0
Pérdidas no operativas(*)	(4,423,967.0)	(39,433,581.0)
Deterioro	(42,243,942.0)	(659,610.0)
Costos del periodo	917,356,358.0	1,103,192,557.0

	31 de diciembre	
	2019	2018
Costo neto del periodo	33,775,139.0	35,835,533.0
Gastos Corporativos	15,779,557	18,406,499
Servicios Personales	12,247,400	13,735,518
Impuestos y derechos	3,798,176	5,040,610

CUENTA PÚBLICA 2019

	31 de diciembre	
	2019	2018
Servicios auxiliares	3,592,924	2,973,680
Materiales y refacciones	1,527,395	77,795
Amortizaciones	1,525,051	0.0
Fletes	1,413,591	1,456,052
Depreciación	143,412	265,927
Seguros y Fianzas	81,570	199,830
Viáticos	34,683	147,268
Conservación y Mantenimiento	16,965	72,528
Arrendamientos	5,084	21,551
Gastos del periodo	73,940,947	78,232,791
(*) Pérdidas no operativas		

Pemex Transformación Industrial tiene establecidas dos tipos de pérdidas:

- Operativas. - Son aquellas generadas por mermas, evaporación por cambios en temperatura, etc.
- No Operativas. - Son aquellas que salen fueran de lo contemplado y en estas pueden derivarse de diferentes ilícitos, como es el caso de sustracciones no autorizadas.

Se conoce al término pérdidas no operativas a la extracción de un determinado volumen de producto de un sistema, sin la autorización previa del usuario del servicio de transporte ni del transportista.

La parte relacionada Pemex Logística es responsable por el producto que reciba en el punto de recepción hasta su entrega al usuario en el punto de entrega. Asimismo, será responsable de conservar la calidad del producto recibido y entregado en su sistema o equipos hasta la entrega al usuario (estación de servicio), considerando las interfaces que se generen en el traslado.

La administración de Pemex logística empresa encargada de la distribución de hidrocarburos mediante la red de poliductos determina a través de cálculos mensuales los volúmenes de los productos faltantes en los envíos entre terminales de almacenamiento. Las pérdidas no operativas se considera que fueron generadas principalmente por la extracción ilícita de petrolíferos y de gas licuado.

CUENTA PÚBLICA 2019

Pemex Transformación Industrial repercutió la pérdida de producto no entregado a Pemex Logística por las pérdidas no operativas en 2019, y 2018 por 4,423,967.0 y 39,433,581.0, respectivamente.

XXIV. OTROS INGRESOS, NETO

Los otros ingresos y gastos al 31 de diciembre de 2019 y 2018 se integran como se muestran en la hoja siguiente:

OTROS INGRESOS (NETO)		
	31 de Diciembre 2019	31 de Diciembre 2018
Otros ingresos:		
Venta de activo fijo	11,104.0	1,567,080.0
Manejo de turbosina y servicios auxiliares	166,020.0	1,161,384.0
Excedentes de energía eléctrica	869,462.0	1,152,276.0
Adhesión y mantenimiento de franquicias	389,730.0	1,125,339.0
Cancelación de provisiones	39,545.0	868,011.0
Penalizaciones	306,663.0	384,621.0
Ingresos varios	293,033.0	202,095.0
Indemnizaciones de seguros	957,237.0	123,413.0
Rentas	0.0	49,445.0
	3,032,794.0	6,633,664.0
Otros gastos:		
Costo de ventas de activos fijos	310,237.0	979,381.0
Gastos varios	50,473.0	202,811.0
Peajes	22,291.0	41,965.0
Gastos por siniestros	168,925.0	39,076.0
	551,926.0	1,263,233.0
Otros ingresos, neto	551,926.0	1,263,233.0

XXV. CONTINGENCIAS Y COMPROMISOS

CUENTA PÚBLICA 2019

Al 31 de diciembre de 2019 se tienen las siguientes contingencias:

- De acuerdo con la Ley del ISR, cuando se efectúen operaciones con partes relacionadas, éstas están sujetas a limitaciones y obligaciones fiscales, en cuanto a la determinación de los precios pactados, ya que éstos deberán ser equivalentes a los que se utilizarían con o entre partes independientes en operaciones comparables.
- De acuerdo con la legislación fiscal vigente, las autoridades tienen la facultad de revisar hasta los cinco ejercicios fiscales anteriores a la última declaración del ISR presentada.
- Al 31 de diciembre de 2019 se tiene celebrados compromisos contractuales por servicio de compresión de gas natural y generación de vapor y energía como se muestran a continuación:

➤ Contrato celebrado con El Paso – Sempra, S. de R. L. de C. V., para la compresión de gas natural a un plazo de 20 años.

Los compromisos por devengar al 31 de diciembre de 2019 ascienden a 75,453.0 y están valuados a valor presente del ejercicio base 2013, a la tasa nominal de descuento del 8.8%.

De acuerdo con el contrato, los pagos futuros se estiman como sigue:

	2019
2020	43,941.0
2021	<u>31,512.0</u>
	75,453.0

- Pemex Transformación Industrial obtuvo un financiamiento con garantía de la planta de gasolina de ultra bajo azufre (GUBA) ubicada en la Refinería Madero, aproximadamente por US 600,000.0. Ver Nota 16.
- Pemex Transformación Industrial tiene celebrado un contrato por el suministro de Etano con la compañía Braskem Idesa, mismo que en caso de incumplimiento por parte de Pemex Transformación Industrial detona la cláusula de “Daños Recuperables”, estableciendo que en la entrega de menos del 70.0% del volumen contractual durante un periodo consecutivo, la contra parte podrá cancelar el contrato, estipulando penalizaciones hasta por el valor total de la planta

XXVI. EVENTOS SUBSECUENTES

- Baja en el precio internacional del petróleo.

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

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

Para el ejercicio 2020 Pemex llevó a cabo el presupuesto de sus ingresos considerando un precio de referencia de US 49.0 dólares por barril de la mezcla mexicana de exportación, asimismo para proteger cualquier riesgo asociado a la baja de los precios internacionales, PEMEX contrató instrumentos de cobertura que como estrategia global protegen contra disminuciones en los precios de referencia en el rango de 49.0 y hasta 44.0 dólares por barril.

Considerando que, por una disminución de un dólar en la cotización del precio de referencia de la mezcla mexicana de exportación se genera un déficit presupuestal de aproximadamente 4,000,000.0 y que, con base en nuestros últimos pronósticos, el precio promedio estimado de la mezcla mexicana de exportación para el ejercicio 2020 sería de US 32.0 por barril; Petróleos Mexicanos estaría sujeto a un posible déficit presupuestal de 48,000,000.0. Para enfrentar este posible déficit, Petróleos Mexicanos ejecutaría acciones encaminadas a disminuir gastos de operación que no pongan en peligro la capacidad operativa de la empresa, disminución en inversiones no estratégicas, privilegiando aquellas que resulten más rentables, así como el uso de fuentes de financiamiento no constitutivas de deuda pública.

- Disminución en la demanda de petrolíferos

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

CUENTA PÚBLICA 2019

Como resultado de la desaceleración económica y del consumo de petrolíferos (gasolinas, turbosinas y diésel) se ha observado disminución en las ventas. Nuestra estimación de los efectos en los resultados de Pemex Transformación Industrial a la fecha de emisión de los estados financieros separados en comparación con el mismo período del año inmediato anterior presenta las siguientes diferencias:

	2020	2019	Variación	%
Gasolina	89,974,065.0	102,233,488.0	(12,259,423.0)	(12.0)%
Diésel	37,569,746.0	49,738,264.0	(12,168,518.0)	(24.0)%
Gas Natural y LP	14,648,548.0	25,284,188.0	(10,635,640.0)	(42.0)%
Turbosina	11,721,545.0	13,859,913.0	(2,138,368.0)	(15.0)%
Combustóleo	2,746,309.0	6,345,332.0	(3,599,023.0)	(57.0)%
Etileno	1,567,165.0	0.0	1,567,165.0	100.0%
	158,227,378.0	197,461,185.0	(39,233,807.0)	

➤ Depreciación de la moneda nacional respecto al dólar

Como consecuencia de los eventos económicos mundiales antes descritos, a partir del mes de marzo de 2020, el peso mexicano ha sufrido una depreciación importante respecto del dólar. Al 17 de abril de 2020 el tipo de cambio del peso respecto al dólar observa una cotización de 24.1155 pesos por dólar, que comparado con el tipo de cambio al 31 de diciembre de 2019 por 18.8452, representa una depreciación del 28.0%.

➤ Baja de calificación crediticia por parte de agencias calificadoras

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

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

El 1o. de abril de 2020 la agencia calificadora HR Ratings ratificó las calificaciones crediticias de Petróleos Mexicanos en la escala local HR AAA con perspectiva estable y bajó las calificaciones crediticias de Petróleos Mexicanos en la escala global a “HR BBB+(G)” con perspectiva negativa tras una acción similar sobre el soberano del Gobierno de México.

El 3 de abril de 2020 la agencia calificadora Fitch bajó las calificaciones crediticias de Petróleos Mexicanos para emisiones de largo plazo en moneda extranjera y nacional de “BB+ y AA(mex) -” a “BB y A(mex)” respectivamente, manteniendo la perspectiva negativa de las calificaciones.

El 17 de abril de 2020, la agencia calificadora Fitch bajó la calificación crediticia en escala internacional de Petróleos Mexicanos de “BB” a “BB-”, como consecuencia de la disminución de la calificación soberana del Gobierno Federal. También revisó la perspectiva de la calificación a estable de negativa. Esta baja de la calificación de PEMEX refleja el vínculo directo con la calificación soberana de México según la metodología de Fitch.

El 17 de abril de 2020 la agencia calificadora Moody´s bajó la calificación crediticia de Petróleos Mexicanos de “Baa3” a “Ba2”, manteniendo la perspectiva negativa de la calificación, tras una acción similar sobre las calificaciones soberanas del Gobierno Federal y ante el deterioro de las perspectivas económicas mundiales.

Conforme a las escalas de calificación crediticia de Fitch y Moody´s, las calificaciones BB-/Ba2 son consideradas sin grado de inversión, por lo que los instrumentos de deuda de Petróleos Mexicanos se encuentran en grado especulativo.

La rápida y creciente propagación del brote de coronavirus, el deterioro de las perspectivas económicas mundiales, la caída de los precios del petróleo y la disminución de los precios de los activos están creando una grave y amplia crisis crediticia en muchos sectores, regiones y mercados. Los efectos crediticios combinados de estos acontecimientos no tienen precedentes. El sector del petróleo y gas ha sido uno de los sectores más afectados, dada su sensibilidad a la demanda y a la confianza de los consumidores.

Estas disminuciones en las calificaciones de Petróleos Mexicanos podrían dificultar o encarecer el acceso de Petróleos Mexicanos a los mercados financieros, en caso de requerirlo.

- Incremento en inversiones permanentes

Pemex Transformación Industrial realizó aportaciones para incrementar el capital social de PTI Desarrollo e Infraestructura S.A. de C.V. por 6,379,646.0.

➤ Cotizaciones al 20 de abril de 2020

Al 20 de abril de 2020, el tipo de cambio era de 24.2098 pesos por dólar, que comparado con el tipo de cambio al 31 de diciembre de 2019 por 18.8452, refleja una depreciación del peso de 28.5%.

Autorizó: L.C. Néstor José Martínez Aguilar

Suplente por Ausencia del Gerente de Control
Financiero en las Empresas Productivas Subsidiarias

Elaboró: Mtro. René Cervantes Uribe

Responsable de la Contabilidad para Pemex
Transformación Industrial