

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 2020)

Se complementa con la siguiente clasificación en términos del acuerdo

(Pesos)					31 de diciembre	
Código	Descripción Código	Cuenta de mayor	Catálogo CONAC	Descripción Catálogo	2020	2019
1.1.1	Efectivo y Equivalentes	1101	1.1.1.2	Bancos/Tesorería	0.0	24,592,083.0
		1102	1.1.1.2	Bancos/Tesorería	4,645,705,399.0	4,232,414,634.0
		1103	1.1.1.4	Inversiones Temporales (Hasta 3 meses)	0.0	0.0
Total general					4,645,705,399.0	4,257,006,717.0

CUENTA PÚBLICA 2020

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 2020)

Código	Descripción Código	Cuenta de mayor	(Pesos)		31 de diciembre	
			Catálogo CONAC	Descripción Catálogo	2020	2019
1.1.2	Derechos a Recibir Efectivo o Equivalentes	1201	1.1.2.2	Cuentas por Cobrar a Corto Plazo	520,823,885.0	16,310,617.0
		1202	1.1.2.2	Cuentas por Cobrar a Corto Plazo	29,247,794,356.0	40,740,205,044.0
		1204	1.1.2.3	Deudores Diversos por Cobrar a Corto Plazo	34,729,678,033.0	35,202,679,716.0
		1205	1.1.2.3	Deudores Diversos por Cobrar a Corto Plazo	1,593,867,620.0	1,647,355,951.0
		1208	1.1.2.3	Cuentas por Cobrar a Corto Plazo	9,290,644,874.0	0.0
		1209	1.1.2.2	Cuentas por Cobrar a Corto Plazo	5,981,333.0	3,210,852.0
		1212	1.1.2.9	Otros Derechos a Recibir Efectivo o Equivalentes a Corto Plazo	13,099,268,793.0	5,031,264,753.0
		1213	1.1.2.2	Cuentas por Cobrar a Corto Plazo	0.0	920,984,243.0
		1224	1.1.2.2	Cuentas por Cobrar a Corto Plazo	40,038,472.0	451,217,487.0
		1235	1.1.2.9	Instrumentos Financieros derivados (Deudor)	0.0	0.0
		1239	1.1.2.9	Instrumentos financieros derivados Interorganismos (Deudor)	2,220,780.0	0.0
		1241	1.1.2.9	Otros Derechos a Recibir Efectivo o Equivalentes a Corto Plazo	99,949,282.0	64,233,254.0
Total general					88,630,267,428.0	84,077,461,917.0

CUENTA PÚBLICA 2020

Bienes Disponibles para su Transformación o Consumo (Inventarios)

(Ver Nota 9 de Notas a los estados financieros al 31 de diciembre de 2020)

Se complementa con la siguiente clasificación en términos del Acuerdo:

(Pesos)					31 de diciembre		
Código	Descripción	Código	Cuenta de mayor	Catálogo CONAC	Descripción Catálogo	2020	2019
1.1.4	Inventarios	1301		1.1.4.2	Inventario de Mercancías Terminadas	15,268,024,066.0	21,195,110,322.0
		1303		1.1.4.2	Inventario de Mercancías Terminadas	38,341,698,141.0	48,067,829,934.0
		1304		1.1.4.3	Inventario de Mercancías en Proceso de Elaboración	373,201,643.0	692,137,164.0
		1305		1.1.4.2	Inventario de Mercancías Terminadas	2,807,492,062.0	2,805,114,506.0
		1306		1.1.4.2	Bienes en Tránsito	1,324,084,202.0	2,262,021,037.0
Total general						58,114,500,114.0	75,022,212,963.0

Inversiones Financieras

(Ver Nota No. 10 de Notas a los estados financieros al 31 de diciembre de 2020)

Se complementa con la siguiente clasificación en términos del Acuerdo:

(Pesos)					31 de diciembre		
Código	Descripción	Código	Cuenta de mayor	Catálogo CONAC	Descripción Catálogo	2020	2019
1.2.1	Inversiones Financieras a Largo Plazo	1401		1.2.1.2	Participaciones y Aportaciones de Capital	44,723,457,188.0	10,132,606,798.0
Total general						44,723,457,188.0	10,132,606,798.0

CUENTA PÚBLICA 2020

Bienes Muebles

Integración de los bienes muebles

(Pesos)	31 de diciembre	
Concepto	2020	2019
Mobiliario y Equipo de Administración	12,369,327,668.0	13,878,944,382.0
Mobiliario y Equipo Educativo y Recreativo	0.0	0.0
Equipo e Instrumental Médico y de Laboratorio	0.0	0.0
Vehículos y equipo de Transporte	1,981,913,852.0	2,410,127,933.0
Equipo de Defensa y Seguridad	0.0	0.0
Maquinaria, Otros Equipos y Herramientas	2,939,759,703.0	2,050,323,147.0
Colecciones, Obras de Arte y Objetos Valiosos	0.0	0.0
Activos Biológicos	0.0	0.0
Suma de Bienes Muebles	17,291,001,223.0	18,339,395,462.0

Producto de la Conciliación contable-física se reporta el siguiente avance al 31 de diciembre de 2020

PRODUCTO DE LA CONCILIACIÓN CONTABLE-FÍSICA SE REPORTA EL SIGUIENTE AVANCE AL 31 DE DICIEMBRE DE 2020

(Pesos)

Registro Contable	Valor de la relación de bienes muebles	Conciliación
17,291,001,223.0	16,493,517,442.0	797,483,781.0

La variación en la conciliación entre los bienes muebles y el registro contable se debe a principalmente a la actualización en las piezas de refacciones que se consideran para efectos contables mientras que en la relación de bienes muebles no se contempla este importe por 797,483,781.0.

Bienes inmuebles

CUENTA PÚBLICA 2020

Integración de los bienes inmuebles

(Pesos)	31 de diciembre	
	Concepto	2020
Terrenos	22,711,872,779.0	34,013,081,004.0
Viviendas		
Edificios no Habitacionales	35,639,073,539.0	40,044,151,615.0
Otros Bienes Inmuebles		
Subtotal de Bienes Inmuebles	58,350,946,318.0	74,057,232,619.0
Infraestructura	378,232,378,507.0	435,992,600,862.0
Subtotal de Infraestructura	378,232,378,507.0	435,992,600,862.0
Construcciones en Proceso en Bienes de Dominio Público	0.0	0.0
Construcciones en Proceso en Bienes Propios	70,434,035,821.0	67,446,765,932.0
Subtotal de Construcciones en Proceso	70,434,035,821.0	67,446,765,932.0
Suma de Bienes Inmuebles, Infraestructura y Construcciones en Proceso	507,017,360,646.0	577,496,599,413.0

(Pesos)		
Registro Contable	Valor de la relación de bienes muebles	Conciliación
58,350,946,318.0	58,350,946,318.0	0.0

Estimaciones y deterioro

CUENTA PÚBLICA 2020

Se complementa con la siguiente clasificación en términos del Acuerdo:

Código	Descripción Código	(Pesos)		Descripción Catálogo	31 de diciembre	
		Cuenta de mayor	Catálogo CONAC		2020	2019
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	(928,212,431.0)	(561,821,188.0)
Total general					(928,212,431.0)	(561,821,188.0)

PASIVO

Cuentas por pagar a corto plazo y largo plazo

Código	Descripción Código	(Pesos)		Descripción Catálogo	31 de diciembre	
		Cuenta de mayor	Catálogo CONAC		2020	2019
2.1.1	Cuentas por Pagar a Corto Plazo	2102	2.1.1.2	Proveedores por Pagar a Corto Plazo	12,819,193,277.0	12,442,297,551.0
		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	46,543,396.0	141,109,032.0
		2105	2.1.1.1	Servicios Personales por Pagar a Corto Plazo	569,971,568.0	940,853,254.0
		2106	2.1.1.1	Servicios Personales por Pagar a Corto Plazo	17,800,389.0	72,111,032.0
		2107	2.1.1.1	Servicios Personales por Pagar a Corto Plazo	97,713,136.0	271,801,703.0
		2109	2.1.1.2	Proveedores por Pagar a Corto Plazo	1,519,666,774.0	405,099,912.0
		2111	2.1.1.9	Otras Cuentas por Pagar a Corto Plazo	1,237,700,292.0	414,046,996.0
		2112	2.1.1.9	Otras Cuentas por Pagar a Corto Plazo	0.0	0.0
		2113	2.1.1.9	Otras Cuentas por Pagar a Corto Plazo	164,700,570,467.0	0.0
		2114	2.1.1.7	Retenciones y Contribuciones por Pagar a Corto Plazo	4,531,106,878.0	3,867,285,069.0

CUENTA PÚBLICA 2020

Código	Descripción Código	(Pesos)		Descripción Catálogo	31 de diciembre	
		Cuenta de mayor	Catálogo CONAC		2020	2019
		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 Corto Plazo	15,094,824,795.0	3,830,755,589.0
		2119	2.1.1.7	Retenciones y Contribuciones por Pagar a Corto Plazo	169,759,957.0	218,467,791.0
		2120	2.1.1.7	Retenciones y Contribuciones por Pagar a Corto Plazo	4,784,736,561.0	5,727,094,424.0
		2124	2.1.1.9	Otras Cuentas por Pagar a Corto Plazo	111,234,206.0	107,012,373.0
		2138	2.1.1.9	Otras Cuentas por Pagar a Corto Plazo	144,637,176,483.0	158,494,875,959.0
		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	2100	2.1.2.9	Otros Documentos por Pagar a Corto Plazo	492,860,948.0	0.0
		2122	2.1.2.9	Otros Documentos por Pagar a Corto Plazo	663,271,403.0	627,040,744.0
		2147	2.1.2.9	Otros Documentos por Pagar a Corto Plazo	6,064,926,477.0	3,438,772,010.0
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	132,305,987.0	124,992,317.0
		2147	2.1.3.3	Porción a corto plazo de arrendamiento financiero	0.0	0.0
2.1.9	Otros Pasivos a Corto Plazo	2121	2.1.9.9	Otros Pasivos Circulantes	1,998,312.0	1,998,312.0
		2142	2.1.9.9	Otros Pasivos Circulantes	0.0	0.0
		2144	2.1.9.9	Otros Pasivos Circulantes	0.0	12,406,351.0
		2401	2.1.9.9	Otros Pasivos Circulantes	1,054,013,230.0	5,073,232,212.0
2.2.2	Documentos por Pagar a Largo Plazo	2204	2.2.2.9	Otros Documentos por Pagar a Largo Plazo	18,580,792,904.0	18,089,987,249.0
2.2.3	Deuda pública a largo plazo	2201	2.2.3.3	Prestamos de deuda pública interna por pagar largo plazo	802,228,516.0	934,534,503.0
		2210	2.2.3.5	Arrendamiento Financiero por pagar a largo plazo	45,715,091,845.0	51,983,510,167.0
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

CUENTA PÚBLICA 2020

Código	Descripción Código	(Pesos)		Descripción Catálogo	31 de diciembre	
		Cuenta de mayor	Catálogo CONAC		2020	2019
2.2.6	Provisiones a Largo Plazo	2301	2.2.6.2	Provisión para Pensiones a Largo Plazo	645,258,661,226.0	607,875,600,460.0
		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	3,426,812,181.0	3,592,709,960.0
		2304	2.2.6.9	Provisión para Demandas y Juicios a Largo Plazo	2,005,427,949.0	1,698,803,874.0
Total general					1,074,549,416,972.0	880,399,426,659.0

II. NOTAS AL ESTADO DE ACTIVIDADES

Ingresos de Gestión

Código	Descripción Código	(Pesos)		Descripción Catálogo	31 de diciembre	
		Cuenta de mayor	Catálogo CONAC		2020	2019
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	510,233,435,134.0	813,742,557,106.0
		5102	4.1.7.2	Ingresos de Operación de Entidades Paraestatales Empresariales y no Financieras	30,842,951,021.0	39,566,260,535.0
		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	1,976,857,556.0	1,053,404,012.0
		5112	4.1.7.2	Ingresos por rentas	47,531,148.0	50,930,871.0
		5115	4.1.7.2	Ingresos de Operación de Entidades Paraestatales Empresariales y no Financieras	0.0	0.0

CUENTA PÚBLICA 2020

Código	Descripción Código	Cuenta de mayor	(Pesos)		31 de diciembre	
			Catálogo CONAC	Descripción Catálogo	2020	2019
		5117	4.1.7.2	Ingresos de Operación de Entidades Paraestatales Empresariales y no Financieras	31,816,773,536.0	38,215,390,559.0
		5118	4.1.7.2	Ingresos de Operación de Entidades Paraestatales Empresariales y no Financieras	1,244,657,003.0	1,322,486,507.0
		5141	4.1.7.2	Ingresos de Operación de Entidades Paraestatales Empresariales y no Financieras	1,269,392,673.0	30,098,885,293.0
Total general					577,431,598,071.0	924,049,914,883.0

Gastos de Funcionamiento.

Código	Descripción Código	Cuenta de mayor	(Pesos)		31 de diciembre	
			Catálogo CONAC	Descripción Catálogo	2020	2019
5.1.1	Servicios Personales	6108	5.1.1.1	Remuneraciones al Personal de Carácter Permanente	17,785,473,934.0	15,177,436,565.0
5.1.1		6109	5.1.1.1	Remuneraciones al Personal de Carácter Permanente	65,001,380.0	2,388,383,571.0
5.1.1		6110	5.1.1.1	Remuneraciones al Personal de Carácter Permanente	5,023,818,744.0	6,121,479,204.0
5.1.1		6111	5.1.1.1	Remuneraciones al Personal de Carácter Permanente	43,495,503.0	687,083,175.0
5.1.1		6112	5.1.1.1	Remuneraciones al Personal de Carácter Permanente	4,502,873,225.0	6,547,033,181.0
5.1.1		6122	5.1.1.1	Remuneraciones al Personal de Carácter Permanente	76,589,951.0	1,869,033,759.0
5.1.1		6134	5.1.1.1	Remuneraciones al Personal de Carácter Permanente	243,168,609.0	0.0
5.1.1		6201	5.1.1.1	Remuneraciones al Personal de Carácter Permanente	1,366,626,182.0	4,675,956,732.0
5.1.1		6202	5.1.1.1	Remuneraciones al Personal de Carácter Permanente	711,444,268.0	5,764,135,145.0
5.1.1		6203	5.1.1.1	Remuneraciones al Personal de Carácter Permanente	34,957,048,850.0	32,835,592,591.0
5.1.1		6108	5.1.1.3	Remuneraciones Adicionales y Especiales	2,500,671,061.0	1,864,627,314.0
5.1.1		6109	5.1.1.3	Remuneraciones Adicionales y Especiales	9,207,728.0	316,043,297.0
5.1.1		6110	5.1.1.3	Remuneraciones Adicionales y Especiales	460,969,956.0	1,465,936,515.0
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	261,222,937.0	659,646,811.0

CUENTA PÚBLICA 2020

Código	Descripción Código	Cuenta de mayor	(Pesos)		31 de diciembre	
			Catálogo CONAC	Descripción Catálogo	2020	2019
5.1.1		6122	5.1.1.3	Remuneraciones Adicionales y Especiales	41,444,404.0	570,109,333.0
5.1.1		6134	5.1.1.3	Remuneraciones Adicionales y Especiales	13,316.0	97,000.0
5.1.1		6201	5.1.1.3	Remuneraciones Adicionales y Especiales	444,130,915.0	1,206,676,405.0
5.1.1		6202	5.1.1.3	Remuneraciones Adicionales y Especiales	4,843,010.0	110,051,816.0
5.1.1		6203	5.1.1.3	Remuneraciones Adicionales y Especiales	220,878,558.0	509,051,913.0
5.1.1		6108	5.1.1.4	Seguridad Social	562,022,682.0	544,517,306.0
5.1.1		6109	5.1.1.4	Seguridad Social	0.0	0.0
5.1.1		6110	5.1.1.4	Seguridad Social	142,207,344.0	134,571,314.0
5.1.1		6111	5.1.1.4	Seguridad Social	6,333,027.0	17,746,388.0
5.1.1		6112	5.1.1.4	Seguridad Social	81,486,058.0	79,341,749.0
5.1.1		6122	5.1.1.4	Seguridad Social	0.0	0.0
5.1.1		6134	5.1.1.4	Seguridad Social	35,583,849.0	24,387,487.0
5.1.1		6201	5.1.1.4	Seguridad Social	14,465,220.0	5,163,617.0
5.1.1		6202	5.1.1.4	Seguridad Social	22,171,639.0	26,807,551.0
5.1.1		6203	5.1.1.4	Seguridad Social	(2,480,029,333.0)	(2,812,209,232.0)
5.1.1		6108	5.1.1.5	Otras Prestaciones Sociales y Económicas	6,141,995,533.0	4,960,407,894.0
5.1.1		6109	5.1.1.5	Otras Prestaciones Sociales y Económicas	(13,491,128.0)	967,336,894.0
5.1.1		6110	5.1.1.5	Otras Prestaciones Sociales y Económicas	1,283,461,962.0	2,469,092,466.0
5.1.1		6112	5.1.1.5	Otras Prestaciones Sociales y Económicas	1,090,211,313.0	2,139,912,547.0
5.1.1		6122	5.1.1.5	Otras Prestaciones Sociales y Económicas	45,183,506.0	1,775,312,454.0
5.1.1		6134	5.1.1.5	Otras Prestaciones Sociales y Económicas	69,816.0	5,874,800.0
5.1.1		6201	5.1.1.5	Otras Prestaciones Sociales y Económicas	442,348,694.0	3,031,756,158.0
5.1.1		6202	5.1.1.5	Otras Prestaciones Sociales y Económicas	589,967.0	133,475,355.0
5.1.1		6203	5.1.1.5	Otras Prestaciones Sociales y Económicas	1,096,059,482.0	2,257,037,564.0
5.1.2	Materiales y suministros	6108	5.1.2.3	Materias Primas y Materiales de Producción y Comercialización	461,716,579,198.0	733,263,454,425.0
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	75,312,369,157.0	43,505,531,775.0

CUENTA PÚBLICA 2020

Código	Descripción Código	Cuenta de mayor	(Pesos)		31 de diciembre	
			Catálogo CONAC	Descripción Catálogo	2020	2019
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	12,259,687,423.0	17,022,723,042.0
5.1.2		6128	5.1.2.3	Materias Primas y Materiales de Producción y Comercialización	130,696,824,960.0	125,539,938,107.0
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	0.0
5.1.2		6115	5.1.2.3	Materias Primas y Materiales de Producción y Comercialización	0.0	0.0
5.1.2		6122	5.1.2.3	Materias Primas y Materiales de Producción y Comercialización	27,101,532.0	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	(87,012,829,930.0)	(47,887,685,518.0)
5.1.2		6134	5.1.2.3	Materias Primas y Materiales de Producción y Comercialización	0.0	3,824,863,618.0
5.1.2		6108	5.1.2.2	Alimentos y Utensilios	299,299.0	145,653.0
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	48,702.0	811,351.0
5.1.2		6111	5.1.2.2	Alimentos y Utensilios	0.0	(478.0)
5.1.2		6112	5.1.2.2	Alimentos y Utensilios	3,286.0	119,165.0
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	197,759.0	2,116,934.0
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	31,077.0	293,776.0
5.1.2		6108	5.1.2.4	Materiales y Artículos de Construcción y de Reparación	(4,689,466,042.0)	4,825,364,986.0

CUENTA PÚBLICA 2020

Código	Descripción Código	Cuenta de mayor	(Pesos)		31 de diciembre	
			Catálogo CONAC	Descripción Catálogo	2020	2019
5.1.2		6110	5.1.2.4	Materiales y Artículos de Construcción y de Reparación	30,043,674.0	50,144,273.0
5.1.2		6111	5.1.2.4	Materiales y Artículos de Construcción y de Reparación	418,950.0	0.0
5.1.2		6112	5.1.2.4	Materiales y Artículos de Construcción y de Reparación	2,630,474.0	3,181,621.0
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	0.0
5.1.2		6134	5.1.2.4	Materiales y Artículos de Construcción y de Reparación	23,893,250.0	2,237,432.0
5.1.2		6108	5.1.2.5	Productos Químicos, Farmacéuticos y de Laboratorio	1,367,514,185.0	1,357,959,182.0
5.1.2		6109	5.1.2.5	Productos Químicos, Farmacéuticos y de Laboratorio	0.0	0.0
5.1.2		6110	5.1.2.5	Productos Químicos, Farmacéuticos y de Laboratorio	286,001,271.0	174,234,531.0
5.1.2		6112	5.1.2.5	Productos Químicos, Farmacéuticos y de Laboratorio	181,131,651.0	539,551,643.0
5.1.2		6203	5.1.2.5	Productos Químicos, Farmacéuticos y de Laboratorio	0.0	0.0
5.1.2		6134	5.1.2.5	Productos Químicos, Farmacéuticos y de Laboratorio	1,018,929,927.0	369,468,453.0
5.1.2		6108	5.1.2.6	Combustibles, Lubricantes y Aditivos	3,528,959,878.0	4,539,906,814.0
5.1.2		6110	5.1.2.6	Combustibles, Lubricantes y Aditivos	845,010,529.0	626,445,472.0
5.1.2		6112	5.1.2.6	Combustibles, Lubricantes y Aditivos	(3,678,515,778.0)	(4,437,503,052.0)
5.1.2		6134	5.1.2.6	Combustibles, Lubricantes y Aditivos	(486,033,493.0)	(545,698,040.0)
5.1.2		6202	5.1.2.6	Combustibles, Lubricantes y Aditivos	8,939,160.0	18,224,308.0
5.1.2		6203	5.1.2.6	Combustibles, Lubricantes y Aditivos	0.0	0.0
5.1.2		6108	5.1.2.7	Vestuario, Blancos, Prendas de Protección y Artículos Deportivos	0.0	0.0
5.1.2		6108	5.1.2.8	Materiales y Suministros para Seguridad	32,001,243.0	79,042,995.0
5.1.2		6110	5.1.2.8	Materiales y Suministros para Seguridad	14,916,816.0	38,654,536.0
5.1.2		6112	5.1.2.8	Materiales y Suministros para Seguridad	1,612,590.0	3,284,255.0
5.1.2		6203	5.1.2.8	Materiales y Suministros para Seguridad	5,159,706.0	143,479.0
5.1.2		6108	5.1.2.9	Herramientas, Refacciones y Accesorios Menores	859,456,948.0	533,302,432.0
5.1.2		6110	5.1.2.9	Herramientas, Refacciones y Accesorios Menores	91,260,565.0	104,415,675.0
5.1.2		6111	5.1.2.9	Herramientas, Refacciones y Accesorios Menores	149,998.0	42,476.0
5.1.2		6112	5.1.2.9	Herramientas, Refacciones y Accesorios Menores	4,875,554.0	5,037,103.0
5.1.2		6134	5.1.2.9	Herramientas, Refacciones y Accesorios Menores	675,599,961.0	297,242,138.0

CUENTA PÚBLICA 2020

Código	Descripción Código	Cuenta de mayor	(Pesos)		31 de diciembre	
			Catálogo CONAC	Descripción Catálogo	2020	2019
5.1.2		6201	5.1.2.9	Herramientas, Refacciones y Accesorios Menores	0.0	0.0
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	3,866,208.0	0.0
5.1.3	Servicios Generales	6108	5.1.3.1	Servicios Básicos	2,373,358,996.0	1,405,155,595.0
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	73,772,827.0	71,081,206.0
5.1.3		6111	5.1.3.1	Servicios Básicos	0.0	0.0
5.1.3		6112	5.1.3.1	Servicios Básicos	146,291,408.0	92,054,013.0
5.1.3		6115	5.1.3.1	Servicios Básicos	81,876,275.0	22,258,879.0
5.1.3		6118	5.1.3.1	Servicios Básicos	1,548,888.0	10,460,075.0
5.1.3		6122	5.1.3.1	Servicios Básicos	0.0	0.0
5.1.3		6201	5.1.3.1	Servicios Básicos	371,850,659.0	508,439,545.0
5.1.3		6202	5.1.3.1	Servicios Básicos	4,041,554.0	1,590,156.0
5.1.3		6203	5.1.3.1	Servicios Básicos	82,968,219.0	77,317,707.0
5.1.3		6108	5.1.3.2	Servicios de Arrendamiento	(313,851,699.0)	(77,469,245.0)
5.1.3		6110	5.1.3.2	Servicios de Arrendamiento	(2,316,372,169.0)	(5,053,572,689.0)
5.1.3		6112	5.1.3.2	Servicios de Arrendamiento	(4,236,180.0)	0.0
5.1.3		6134	5.1.3.2	Servicios de Arrendamiento	1,237,790.0	131,450.0
5.1.3		6201	5.1.3.2	Servicios de Arrendamiento	(316,050,720.0)	(2,484,100,520.0)
5.1.3		6202	5.1.3.2	Servicios de Arrendamiento	0.0	0.0
5.1.3		6108	5.1.3.3	Servicios Profesionales, Científicos y Técnicos y Otros Servicios	851,645.0	9,454,531.0
5.1.3		6109	5.1.3.3	Servicios Profesionales, Científicos y Técnicos y Otros Servicios	0.0	0.0
5.1.3		6110	5.1.3.3	Servicios Profesionales, Científicos y Técnicos y Otros Servicios	492,683.0	0.0
5.1.3		6112	5.1.3.3	Servicios Profesionales, Científicos y Técnicos y Otros Servicios	22,520.0	145,998.0
5.1.3		6134	5.1.3.3	Servicios Profesionales, Científicos y Técnicos y Otros	534,925.0	39,316.0

CUENTA PÚBLICA 2020

Código	Descripción Código	Cuenta de mayor	(Pesos)		31 de diciembre	
			Catálogo CONAC	Descripción Catálogo	2020	2019
				Servicios		
5.1.3		6203	5.1.3.3	Servicios Profesionales, Científicos y Técnicos y Otros Servicios	928,453.0	662,810.0
5.1.3		6108	5.1.3.5	Servicios de Instalación, Reparación, Mantenimiento y Conservación	2,640,940,182.0	1,260,749,693.0
5.1.3		6109	5.1.3.5	Servicios de Instalación, Reparación, Mantenimiento y Conservación	0.0	0.0
5.1.3		6110	5.1.3.5	Servicios de Instalación, Reparación, Mantenimiento y Conservación	582,586,302.0	72,957,112.0
5.1.3		6111	5.1.3.5	Servicios de Instalación, Reparación, Mantenimiento y Conservación	0.0	0.0
5.1.3		6112	5.1.3.5	Servicios de Instalación, Reparación, Mantenimiento y Conservación	2,721,874.0	278,485.0
5.1.3		6134	5.1.3.5	Servicios de Instalación, Reparación, Mantenimiento y Conservación	53,426,452.0	109,206,871.0
5.1.3		6201	5.1.3.5	Servicios de Instalación, Reparación, Mantenimiento y Conservación	118,028.0	0.0
5.1.3		6202	5.1.3.5	Servicios de Instalación, Reparación, Mantenimiento y Conservación	0.0	0.0
5.1.3		6203	5.1.3.5	Servicios de Instalación, Reparación, Mantenimiento y Conservación	42,098,469.0	1,121,638,994.0
5.1.3		6201	5.1.3.6	Servicios de Comunicación Social y Publicidad	0.0	0.0
5.1.3		6203	5.1.3.6	Servicios de Comunicación Social y Publicidad	0.0	263,644.0
5.1.3		6111	5.1.3.6	Servicios de Comunicación Social y Publicidad	0.0	0.0
5.1.3		6108	5.1.3.7	Servicios de Traslado y Viáticos	36,612,643.0	53,323,224.0
5.1.3		6109	5.1.3.7	Servicios de Traslado y Viáticos	2,243,785.0	109,692,515.0
5.1.3		6110	5.1.3.7	Servicios de Traslado y Viáticos	231,738,802.0	212,665,593.0
5.1.3		6111	5.1.3.7	Servicios de Traslado y Viáticos	0.0	(4,365.0)
5.1.3		6112	5.1.3.7	Servicios de Traslado y Viáticos	20,248,191.0	1,173,410.0
5.1.3		6122	5.1.3.7	Servicios de Traslado y Viáticos	55,372.0	18,148,024.0
5.1.3		6201	5.1.3.7	Servicios de Traslado y Viáticos	(1,022,732,948.0)	856,677,074.0
5.1.3		6202	5.1.3.7	Servicios de Traslado y Viáticos	811,515,454.0	928,092,050.0
5.1.3		6203	5.1.3.7	Servicios de Traslado y Viáticos	2,521,201.0	5,030,509.0

CUENTA PÚBLICA 2020

Código	Descripción Código	Cuenta de mayor	(Pesos)		31 de diciembre	
			Catálogo CONAC	Descripción Catálogo	2020	2019
5.1.3		6108	5.1.3.9	Otros Servicios Generales	1,767,245,242.0	658,695,797.0
5.1.3		6109	5.1.3.9	Otros Servicios Generales	2,104,722.0	1,666,799.0
5.1.3		6110	5.1.3.9	Otros Servicios Generales	3,422,753,501.0	1,292,561,003.0
5.1.3		6111	5.1.3.9	Otros Servicios Generales	230,979.0	330,615.0
5.1.3		6112	5.1.3.9	Otros Servicios Generales	271,458,301.0	1,441,973.0
5.1.3		6117	5.1.3.9	Otros Servicios Generales	0.0	0.0
5.1.3		6122	5.1.3.9	Otros Servicios Generales	18,431,314.0	27,998,996.0
5.1.3		6134	5.1.3.9	Otros Servicios Generales	455,938,339.0	(3,764,781,038.0)
5.1.3		6201	5.1.3.9	Otros Servicios Generales	10,647,480,493.0	7,458,579,098.0
5.1.3		6202	5.1.3.9	Otros Servicios Generales	16,708,048.0	46,017,819.0
5.1.3		6203	5.1.3.9	Otros Servicios Generales	304,742,061.0	244,410,616.0
5.1.3		6204	5.1.3.9	Otros Servicios Generales	16,737,817,036.0	15,779,556,677.0
5.1.3		6117	5.1.3.9	Otros Servicios Generales	0.0	102,738,203.0
5.1.3		6208	5.1.3.9	Otros Servicios Generales	0.0	168,925,361.0
5.1.3		6300	5.1.3.4	Servicios Financieros, Bancarios y Comerciales	1,045,438.0	0.0
5.1.3		6301	5.1.3.4	Servicios Financieros, Bancarios y Comerciales	5,407,898,459.0	5,309,162,030.0
5.1.3		6302	5.1.3.4	Servicios Financieros, Bancarios y Comerciales	5,409,324,648.0	100,781,937.0
5.1.3		6303	5.1.3.4	Servicios Financieros, Bancarios y Comerciales	753,334,194.0	810,963,394.0
5.1.3		6305	5.1.3.4	Servicios Financieros, Bancarios y Comerciales	26,114,206.0	29,575,210.0
5.1.3		6310	5.1.3.4	Servicios Financieros, Bancarios y Comerciales	0.0	194,714.0
5.1.3		6311	5.1.3.4	Servicios Financieros, Bancarios y Comerciales	0.0	9,961,583.0
Total general					719,154,248,712.0	1,009,998,223,648.0

Otros Ingresos y beneficios

(Pesos)

31 de diciembre

CUENTA PÚBLICA 2020

Código	Descripción Código	Cuenta de mayor	Catálogo CONAC	Descripción Catálogo	2020	2019
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	1,298,743,212.0	938,907,349.0
		5128	4.3.9.9	Otros Ingresos y Beneficios Varios	769,806,436.0	989,551,754.0
		5206	4.3.9.3	Diferencias por Tipo de Cambio a Favor en Efectivo y Equivalentes	87,589,076,345.0	8,836,093,939.0
		5401	4.3.9.6	Utilidades por Participación Patrimonial	1,346,829,328.0	125,344,198.0
Total general					91,004,455,321.0	10,889,897,240.0

III. NOTAS AL ESTADO DE VARIACIONES A LA HACIENDA PÚBLICA

Código	Descripción Código	(Pesos)		Descripción Catálogo	31 de diciembre	
		Cuenta de mayor	Catálogo CONAC		2020	2019
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	9,089,283,888.0	22,628,904,459.0
		3104	3.1.1	Patrimonio o Capital Social	44,823,439,330.0	44,823,439,330.0
		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	(307,514,465,676.0)	(238,997,796,827.0)
3.2.4	Reservas	3113	3.2.4.1	Reservas de Patrimonio	444,861,517.0	2,141,926,549.0
		3115	3.2.4.1	Reservas de Patrimonio	(108,183,257,199.0)	(102,951,068,509.0)
Total general					(347,235,585,494.0)	(258,250,042,352.0)
				Resultado del Periodo	(242,263,524,851.0)	(66,343,476,110.0)

CUENTA PÚBLICA 2020

Código	Descripción Código	(Pesos) Cuenta de mayor	Catálogo CONAC	Descripción Catálogo	31 de diciembre	
					2020	2019
				Total patrimonio	(589,499,110,345.0)	(324,593,518,462.0)

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	
	2020	2019
Fondos de Caja Chica	2,000.0	2,000.0
Cuentas Bancarias de Cobranza	(2,000.0)	24,590,083.0
Cuentas Bancarias de Operación	4,645,705,399.0	4,232,414,634.0
Inversiones temporales hasta 3 meses	0.0	0.0
Total	4,645,705,399.0	4,257,006,717.0

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

CUENTA PÚBLICA 2020

Concepto	31 de diciembre	
	2020	2019
Plantas	2,983,320,313.0	1,972,501,412.0
Ductos	0.0	0.0
Edificios	3,158,054.0	22,263,696.0
Mobiliario y Equipo	35,879,116.0	62,188,504.0
Equipo de Transporte	53,203,519.0	31,587,755.0
Obras en Construcción	21,492,085,624.0	3,850,058,639.0
Terrenos	0.0	29,162,483.0
Activos Improductivos	0.0	0.0
Menos (Revaluación Terrenos y Edificios Neto)	0.0	0.0
Total	24,567,646,626.0	5,967,762,489.0

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

CONCILIACIÓN ENTRE LOS INGRESOS PRESUPUESTARIOS Y CONTABLES

CUENTA PÚBLICA 2020

DEL 1 DE ENERO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2020

(Pesos)

Ente público: Pemex Transformación Industrial	
1. Ingresos Presupuestarios	265,578,598,361.0
2. Más ingresos contables no presupuestarios	94,805,717,270.0
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	0.0
Otros ingresos y beneficios varios	(94,805,717,270.0)
Otros ingresos contables no presupuestarios	0.0
3. Menos ingresos presupuestarios no contables	(308,298,311,801.0)
Productos de capital	
Aprovechamientos capital	0.0
Ingresos derivados de financiamientos	0.0
Otros Ingresos presupuestarios no contables	(308,298,311,801.0)
4. Ingresos Contables (4 = 1 + 2 - 3)	668,682,627,432.0

Notas contables:

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

CUENTA PÚBLICA 2020

31 de diciembre 2020	
Los otros ingresos contables no presupuestarios se integran como a continuación se indica:	
Productos Financieros	(1,868,663.0)
Utilidad Cambiaria	(81,608,525,155.0)
Ingresos Por La Aplicación Del Método De Participación	(1,346,829,328.0)
Instrumentos Financieros	(22,862,216.0)
Ingresos Varios	1,698,382,399.0
Ventas En El País	1,562,367,149.0
Otros Ingresos De La Operación	(954,109,747.0)
Ventas De Exportación	198,357,407.0
Ventas Inter EPS	(17,672,627,665.0)
Ingresos Por Servicios Prestados Inter EPS	3,341,998,549.0
Total	(94,805,717,270.0)

Notas presupuestales:

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

31 de diciembre 2020

CUENTA PÚBLICA 2020

31 de diciembre 2020	
Los otros ingresos presupuestarios no contables se integran como a continuación se indica:	
Deuda	(773,771,680.0)
Importación	(330,829,551,447.0)
Impuestos	12,256,972,027.0
Operaciones Ajenas	(1,965,224,612.0)
Otros Egresos Propios	(5,479,306,801.0)
Otros Ingresos	143,860,278.0
Ventas interiores	774,928,740.0
Inter EPS	17,573,781,694.0
Total	(308,298,311,801.0)

CONCILIACIÓN ENTRE LOS EGRESOS PRESUPUESTARIOS Y LOS GASTOS CONTABLES

DEL 1 DE ENERO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2020

(Pesos)

Ente Público: Pemex Transformación Industrial	
1. Total de egresos (presupuestarios)	510,632,937,421.0
2. Menos egresos presupuestarios no contables	196,631,124,774.0
Mobiliario y equipo de administración	97,932,042.0
Mobiliario y equipo educacional y recreativo	0.0
Equipo e instrumental médico y de laboratorio	151,055,054.0
Vehículos y equipo de transporte	25,035,343.0
Equipo de defensa y seguridad	0.0
Maquinaria, otros equipos y herramientas	2,155,078,453.0
Activos biológicos	0.0
Bienes inmuebles	0.0
Activos intangibles	0.0
Obra pública en bienes propios	2,318,581,346.0
Acciones y participaciones de capital	0.0
Compra de títulos y valores	34,941,086,093.0
Inversiones en fideicomisos, mandatos y otros análogos	0.0

CUENTA PÚBLICA 2020

CONCILIACIÓN ENTRE LOS EGRESOS PRESUPUESTARIOS Y LOS GASTOS CONTABLES DEL 1 DE ENERO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2020

(Pesos)

Ente Público: Pemex Transformación Industrial		
Provisiones para contingencias y otras erogaciones especiales	0.0	
Amortización de la deuda pública	883,408,947.0	
Adeudos de ejercicios fiscales anteriores (ADEFAS)	0.0	
Otros Egresos Presupuestales No Contables	156,058,947,496.0	
3. Más Gastos Contables No Presupuestales		596,944,339,636.0
Estimaciones, depreciaciones, deterioros, obsolescencia y amortizaciones	93,431,508,700.0	
Provisiones	(21,718,487,188.0)	
Disminución de inventarios		
Aumento por insuficiencia de estimaciones por pérdida o deterioro u obsolescencia		
Aumento por insuficiencia de provisiones		
Otros Gastos	525,231,318,124.0	
Otros Gastos Contables No Presupuestales		
4. Total de Gasto Contable (4 = 1 - 2 + 3)		910,946,152,283.0

Notas Presupuestales:

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

CUENTA PÚBLICA 2020

31 de diciembre 2020	
Los otros egresos presupuestarios no contables se integran como a continuación se indica:	
Deuda	(773,771,680.0)
Importación	17,445,286,471.0
Impuestos	(55,857,247,940.0)
Operación	32,063,511,778.0
Operaciones Ajenas	(16,220,346,631.0)
Otros Egresos	(7,566,146,913.0)
Otros Ingresos	(270,870,376.0)
Inter EPS	187,238,532,787.0
Total	156,058,947,496.0

Notas Contables:

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

31 de diciembre 2020	
Los otros gastos contables no presupuestarios se integran como a continuación se indica:	
Costo De Ventas	116,309,510,976.0
Compras Interorganismos	311,048,097,197.0
Otros Gastos De Operación	(10,747,505,240.0)
Gastos De Operación Etileno	1,521,809,764.0
Operación De Refinerías	846,151,339.0
Operación De Ductos De Transportación De Refinación	(41,122,321.0)
Operación De Gas Y Petroquímica Básica	4,640,648,121.0
Operación De Ductos De Gas Y Petroquímica Básica	6,333,027.0
Operación De Petroquímica	(3,364,685,403.0)
Operación De Marina	(73,332,327.0)
Gastos Varios	(639,893,825.0)

CUENTA PÚBLICA 2020

	31 de diciembre 2020
Gastos De Venta	254,406,814.0
Gastos De Distribución	26,124,134.0
Gastos De Administración	31,019,311,278.0
Costos Por Servicios Financieros	48,677,853.0
Pérdida Cambiaria	88,994,663,819.0
Perdida Por La Aplicación Del Método De Participación	0.0
Gastos De Proyectos Capitalizados	(2,326,834,438.0)
Construcción De Obras Rehabilit Modific Y Reacondic Por El Contrario	(8,162,169,230.0)
Intereses A Cargo	(1,936,222.0)
Costo De Activos Dados De Baja Y Vta De Act Improd	48,921,422.0
Gastos De Servicios Administrativos Prestados por el Corporativo	(318,053,448.0)
Otros Traspasos Deudores Intra EPS	450,200,050.0
NIIIF 16	(28,462,943.0)
Gastos Por Pérdidas No Operativas	(4,279,542,273.0)
Total	525,231,318,124.0

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.

CUENTA PÚBLICA 2020

Operaciones Interorganismos.

Depreciación acumulada de activo fijo.

Operaciones fiscales

Descripción Cuenta		Importe
7208	Fianza en custodio	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	4,872,208,669.0
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	10,612,586,720.0
7267	Clientes intraorganismos	10,311,149,998.0
7268	Compras y costos intraorganismos	0.0
7270	Costos y compras interorganismos e intercompañías	29,652,720,591.0
7272	Deducción fiscal de inversiones	169,775,879,095.0
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

CUENTA PÚBLICA 2020

Descripción Cuenta		Importe
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	(4,872,208,669.0)
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	(10,612,586,720.0)
7368	Proveedores intraorganismos	(9,908,610,555.0)
7370	Interorganismos e intercompañías costos y compras	(29,652,720,591.0)
7372	Inversiones deducción fiscal	(169,775,879,095.0)
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)
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

CUENTA PÚBLICA 2020

Cuentas de Orden Presupuestales

Cuenta	Nombre	Cifras en pesos
		2020
8.1.1	Ley de Ingresos Estimada	1,575,495,261,364.0
8.1.2	Ley de Ingresos por Ejecutar	1,259,958,958,474.0
8.1.3	Modificaciones a la Ley de Ingresos	(315,536,302,890.0)
8.1.4	Ley de Ingresos Devengada	1,036,066,875,793.0
8.1.5	Ley de Ingresos Recaudada	1,054,080,207,671.0
8.2.1	Presupuesto de Egresos Aprobado	1,575,495,261,364.0
8.2.2	Presupuestos de Egresos por Ejercer	1,289,152,792,936.0
8.2.3	Modificaciones al Presupuesto de Egresos Aprobado	(286,342,468,428.0)
8.2.4	Presupuestos de Egresos Comprometido	0.0
8.2.5	Presupuestos de Egresos Devengado	1,281,121,214,853.0
8.2.6	Presupuestos de Egresos Ejercido	0.0
8.2.7	Presupuesto de Egresos Pagado	1,247,794,269,853.0

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 de 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, así como productos de etileno y fertilizantes.

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 2020, la participación en el mercado nacional fue de 83.3% en gasolinas 72.9% en diésel, 80.9% en turbosina, 50.9% en GLP y 39.0% 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.

Acorde con la política energética nacional y la misión y visión de Pemex, la estrategia se estructura a partir de tres ejes: optimización financiera, sostenibilidad y --eficiencia y competitividad--.

La visión de la 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, 2019-2021 que permite recuperar la capacidad de producción instalada y la eficiencia en materia energética.

El programa de rehabilitaciones del Sistema Nacional de Refinación (SNR) considera el mantenimiento de plantas de proceso, tanques de almacenamiento y servicios principales. Este programa inició en septiembre de 2019 y actualmente PTRI tiene concluidas 149 reparaciones, 39 reparaciones mayores y 110 reparaciones menores en plantas de proceso.

Como resultado de la continuidad del programa de rehabilitaciones, en 2020 se logró estabilizar el nivel de proceso de crudo. En diciembre se alcanzó un proceso de 653 Mbd y en enero y febrero del ejercicio 2021, el proceso fue de 706 y 715 Mbd, respectivamente. En los primeros 23 días de marzo se logró un nivel por arriba de 820 Mbd.

El proyecto de la construcción de la Refinería Dos Bocas, al 15 de febrero de 2021 presentó un avance físico de 22.9% y 90% de acuerdo con el programa. Los avances más relevantes están en la adecuación de sitio, mejoramiento de suelos, desarrollo de ingenierías de detalle (fase I) y adquisición de equipo crítico y de largo tiempo de fabricación. Asimismo, iniciaron los trabajos para la fabricación de tanques verticales y de esferas. La puesta en operación será en el segundo semestre de 2022.

El 1º de Julio de 2019 Pemex Etileno se fusiono con Pemex TRI subsistiendo esta última. Ver nota 22 (b)

BASES DE PREPARACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS

➤ Autorización

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 han sido preparados bajo la hipótesis de negocio en marcha, la que supone que PEMEX Transformación Industrial podrá continuar con sus operaciones y cumplir con sus obligaciones de pago.

En el ejercicio que terminó el 31 de diciembre de 2020, Pemex TRI sufrió una pérdida neta de (242,263,524.0); además, a esa fecha tiene un déficit acumulado por (589,499,110.0) y el estado de situación financiera separado muestra un exceso de pasivos circulantes sobre activos circulantes de (205,475,549.0). Estas cuestiones, aunadas a que Pemex TRI efectúa operaciones importantes con su controladora Petróleos Mexicanos y partes relacionadas, como se menciona en las notas 13 y 16 a los estados financieros separados, y a la situación que presenta la controladora, 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.

Pemex TRI debe consolidarse como una empresa rentable y financieramente sana, que desarrolla de manera eficiente las actividades de producción, distribución y comercialización que le atañen, además de ser palanca del desarrollo con equidad y contribuir a la recuperación de la soberanía energética de México.

El reto que actualmente enfrenta el Sector Energético Mexicano, particularmente Petróleos Mexicanos, 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.

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 Mbd.

Adicionalmente, 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 2021-2025 (aprobado el 22 de marzo de 2021, por su Consejo de Administración).

Este Plan de Negocios establece el rumbo estratégico de la empresa para los próximos años y sienta las bases de su viabilidad a largo plazo, adoptando un modelo de gestión basado en la innovación y la eficiencia. Desde una perspectiva realista que no desatiende la naturaleza del negocio ni la viabilidad financiera del mismo. Así, Pemex deja clara su apertura para instrumentar modelos de asociación con terceros, bajo un estricto cuidado de sus intereses, con base en acuerdos justos y transparentes.

En este contexto, la propuesta de Pemex TRI consiste, a través de su Programa de Ejecución de la Estrategia (PEE) en recuperar la capacidad de refinación, construir una nueva refinería, así como incrementar la eficiencia en la producción, con el fin de corregir la creciente dependencia del país por combustibles importados. Asimismo, se potenciará la generación de valor en la petroquímica y se incrementará la disponibilidad de gas, además de robustecer la posición de la empresa en el mercado.

Acorde con la política energética nacional y la misión y visión de Pemex, la estrategia se estructura a partir de tres ejes: optimización financiera, sostenibilidad y eficiencia y competitividad.

Los Objetivos Estratégicos (OE) a los que contribuye en mayor medida PTRI se mencionan a continuación, y a cada uno se asocian las Estrategias (E) que la integran:

OE1. Fortalecer las finanzas internas y garantizar los requerimientos financieros.

- E1.3 Complementar las capacidades por medio de esquemas de negocio con terceros para la ejecución de proyectos de la cadena de valor.

OE4. Contribuir al mejoramiento laboral, promover la responsabilidad social y el cuidado del ambiente.

- E4.2 Reducir el impacto ambiental y mejorar la gestión energética en las actividades industriales.

OE5. Robustecer la infraestructura de transformación industrial.

- E5.1 Ampliar la capacidad de refinación.
- E5.2 Orientar infraestructura de Pemex Transformación Industrial hacia productos de mayor valor.
- E5.3 Incrementar la utilización y eficiencia de la infraestructura de la cadena de etano-etileno y derivados maximizando el consumo de etano.
- E5.4 Mantener la operación de manera confiable y aprovechar el potencial de la infraestructura de fertilizantes.

OE6. Asegurar la eficiencia de los servicios, instalaciones de tratamiento, transporte y almacenamiento y de los sistemas de medición para respaldar la continuidad de las operaciones.

- E6.1 Incrementar la capacidad y la flexibilidad en el manejo de crudo y gas con la calidad requerida.
- E6.2 Robustecer la capacidad de almacenamiento para petrolíferos e incrementar la flexibilidad en el transporte.
- E6.3. Incrementar la certidumbre en la medición de hidrocarburos, petrolíferos y petroquímicos en toda la cadena de valor.

OE7. Incrementar la confiabilidad, seguridad y la eficiencia operativa de las instalaciones, así como disminuir los riesgos a la salud ante la nueva normalidad.

- E7.1 Estabilizar las operaciones e incrementar la confiabilidad operacional de la infraestructura productiva en los centros de trabajo.
- E7.2 Reducir los costos e incrementar la eficiencia de las operaciones en exploración, producción y transformación industrial.

- E7.3 Reducir riesgos de seguridad de los procesos y de salud en el trabajo y prevenir accidentes personales e industriales para mejorar el desempeño en materia de seguridad industrial
- E7.4 Implementar tecnologías de cogeneración para optimizar la generación y el consumo de energía en centros de trabajo de Transformación Industrial.

OE8. Mejorar la posición competitiva e incrementar la presencia en el mercado nacional.

- E8.1 Estrategia comercial.
- E8.2 Incrementar la disponibilidad de gas de Pemex Transformación Industrial mediante la adecuación de infraestructura y la diversificación de fuentes de suministro.

OE10. Alinear las actividades corporativas y administrativas a las necesidades de la cadena de valor con oportunidad y eficiencia.

- E10.3 Capturar oportunidades de mejora regulatoria en beneficio de las actividades y operaciones.

Los programas de rehabilitaciones del SNR, su proceso y continuidad de las mismas; son indicadores de la continuidad de Pemex TRI como negocio en marcha; no obstante, la situación de su controladora Petróleos Mexicanos con quien se tiene una dependencia.

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 PEMEX podrían dificultar o encarecer el acceso de PEMEX a los mercados financieros y/o encarecer el costo financiero de PEMEX.

Negocio en marcha Petróleos Mexicanos

Hechos y condiciones

PEMEX tiene una deuda importante (incluyendo un incremento en su deuda a corto plazo), contraída principalmente para financiar los gastos de operación e inversión. Debido a su importante carga fiscal proveniente del pago de derechos de extracción de hidrocarburos, el flujo de efectivo derivado de las operaciones de PEMEX en años recientes no ha sido suficiente para fondar sus gastos de operación e inversión. Como resultado, el endeudamiento de PEMEX ha incrementado significativamente y su capital de trabajo ha disminuido. La reciente caída significativa de los precios del crudo, que empezó a partir de marzo de 2020 y el impacto económico negativo provocado por la pandemia asociada al virus Covid-19 ha tenido impactos desfavorables en el desempeño financiero de PEMEX (ver Nota 27), disminuyendo sus ventas derivado de la disminución de los precios del crudo y la menor demanda de productos petrolíferos.

Adicionalmente, en marzo y abril de 2020, algunas agencias calificadoras disminuyeron la calificación crediticia de PEMEX. Las disminuciones más recientes han sido, principalmente derivadas de los efectos del Covid-19 y la consecuente contracción de la actividad económica, así como los bajos precios del petróleo crudo y la baja de la calificación crediticia soberana del Gobierno Federal. Estas bajas en las calificaciones crediticias pudieran tener un impacto en el acceso a los mercados financieros, en las tasas de interés de los nuevos contratos o renegociaciones de deuda que, en su caso, realice PEMEX durante 2021 y 2022.

Estas condiciones han resultado en el reconocimiento de pérdidas netas durante 2020, 2019 y 2018 por 495,411,541.0, 347,911,083.' y 180,419,837.', respectivamente. Adicionalmente, al 31 de diciembre de 2020 y 2019 se tiene un patrimonio negativo de 2,456,428,595.0 y 1,997,208,362.0, respectivamente, derivado principalmente de las pérdidas netas continuas que se han obtenido, y un capital de trabajo negativo de 451,810,374.0 y 211,651,257.0, al 31 de diciembre de 2020 y 2019, respectivamente.

PEMEX cuenta con autonomía presupuestaria, y en términos de desempeño para las finanzas públicas del país, se sujeta a la meta de balance financiero en flujo de efectivo que se aprueba en el Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación. Este indicador representa la diferencia entre sus ingresos brutos y su gasto total presupuestado, incluyendo el costo financiero, y es aprobado por la Cámara de Diputados, a propuesta de la SHCP. El Presupuesto de Egresos de la Federación para 2021 autorizó a PEMEX una meta de balance financiero negativo por 92,687,000.0. Este déficit no incluye el pago de principal de la deuda durante 2021. Al 31 de diciembre de 2020, PEMEX tiene vencimientos de deuda de corto plazo por 391,097,267.0 (principal e intereses).

El efecto combinado de los eventos arriba mencionados, indican la existencia de duda sustancial sobre la capacidad de PEMEX para continuar como negocio en marcha.

➤ Planes

CUENTA PÚBLICA 2020

Las estrategias de PEMEX para obtener los recursos necesarios para fondear sus operaciones futuras se mencionan a continuación, mas no se limitan a:

Un crédito fiscal aplicable contra el pago del DUC de hasta 73,280,000.0 publicado mediante decreto presidencial del Gobierno Federal de fecha 19 de febrero de 2021 (ver Nota 29). Al 31 de marzo de 2021, PEMEX ha aplicado 6,000,000.0 de este crédito.

Las aportaciones patrimoniales, programadas durante 2021 por la cantidad de 96,720,000.0 por parte del Gobierno Federal a Petróleos Mexicanos, a través de la Secretaría de Energía, de las cuales ya se han recibido 54,062,000.0 al XX de abril de 2021. Los recursos de estas contribuciones serán utilizados por PEMEX para el pago de los compromisos de deuda con vencimiento en el ejercicio 2021, a fin de no afectar el cumplimiento de la meta de balance financiero establecida para dicho ejercicio. (ver Nota 29).

Una reducción de la tasa fiscal del DUC de 58.0% en 2020 al 54.0% para 2021, disminuyendo la carga fiscal para PEMEX.

Para 2021, PEMEX cuenta con líneas de crédito disponibles para proporcionar liquidez de 74,902,530.0 (U.S. 1,900,000.0 y 37,000,000.0). Al 31 de diciembre de 2020, PEMEX ha utilizado 71,815,320.0 (U.S. 3,600,000.0 de las líneas de crédito en dólares) y tiene una disponibilidad total de 74,902,530.0 (U.S. 1,900,000.0 y 37,000,000.0).

Ingresos provenientes de esquemas de financiamiento que no constituyen deuda pública.

Por otra parte, de acuerdo con las condiciones prevalecientes en los mercados, eventualmente se podría considerar la posibilidad de realizar operaciones de refinanciamiento en los mercados de capitales.

Adicionalmente, PEMEX cuenta con la capacidad de refinanciar el remanente de deuda a corto plazo a través de créditos bancarios directos y revolventes garantizados por agencias de crédito a la exportación. Asimismo, se logró establecer de manera conjunta con la banca de desarrollo y la banca comercial acuerdos bancarios, en apoyo a sus proveedores y contratistas.

En la Ley de Ingresos de la Federación para 2021, se le autoriza a PEMEX un endeudamiento neto de hasta 42,100,000.0 (22,000,000.0, y U.S. 1,000,000.0) el cual es considerado por el Gobierno Federal como deuda pública y que podría utilizar para cubrir parte de su balance financiero negativo. Cabe señalar que, de conformidad con esta Ley, los ingresos excedentes que se obtengan por las ventas de petróleo crudo por un precio promedio anual del barril que exceda de los 42.1 dólares por barril y hasta 44.1 dólares serán destinados a mejorar la meta de balance financiero de PEMEX para 2021, y a partir de los 44.1 dólares podrán ser utilizados para cubrir sus gastos de operación y de inversión.

PEMEX revisa y alinea periódicamente su portafolio de inversión con premisas económicas actuales, priorizando aquellas inversiones que incrementan de forma eficiente la producción al menor costo.

El 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, mejorando su competitividad y garantizando su viabilidad financiera en el corto mediano y largo plazo.

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

PEMEX continúa monitoreando y actualizando su Plan de negocios 2019-2023. PEMEX necesita redefinir algunas estrategias y plasmarlas en su nuevo Plan de negocios, como resultado de los cambios en el entorno energético, ocasionados por la coyuntura económica causada por la pandemia del Covid-19. El 23 de marzo de 2021 el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos aprobó el nuevo Plan de Negocios 2021-2025, el cual considera los ajustes requeridos ante los cambios y los nuevos retos derivados de la crisis sanitaria y económica.

Los precios del crudo han mostrado una recuperación, así como del gas natural y productos petrolíferos, especialmente en los primeros meses de 2021 y la actividad económica también ha comenzado a incrementar.

Petróleos Mexicanos y sus Entidades Subsidiarias no están sujetas a la Ley de Concursos Mercantiles y ninguno de los contratos de financiamiento existentes incluye alguna cláusula que pudiera dar lugar a la exigibilidad del pago inmediato de la deuda respectiva por tener un patrimonio neto negativo o un incumplimiento con razones financieras.

PEMEX preparó sus estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2020 y 2019, sobre la base contable de negocio en marcha. Existen condiciones que han generado incertidumbre material y dudas significativas para continuar operando normalmente, tales como las pérdidas netas recurrentes, así como el capital de trabajo y patrimonio negativos. Estos estados financieros no contienen los ajustes requeridos en caso de no haber sido preparados sobre la base de negocio en marcha.

Declaración de cumplimiento

CUENTA PÚBLICA 2020

Pemex Transformación Industrial preparó estos estados financieros separados al 31 de diciembre de 2020 y 2019 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").

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 de beneficios definidos.

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 60% y 69% de los pasivos totales de Pemex Transformación Industrial al 31 de diciembre de 2020 y 2019 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 consolidados con base al párrafo cuarto, condición (i) del inciso (a) de las NIIF 10.

Petróleos Mexicanos opera principalmente dentro de territorio nacional y comparte la misma dirección que Pemex Transformación industrial.

➤ 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. Los cambios en tasas, productos y precios no son presentados en miles.

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: Clasificación, medición posterior, ganancias y pérdidas.

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

- ❖ Baja en cuentas

Activos financieros

Pemex 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.

❖ 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

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.

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. Sin embargo, Pemex Transformación Industrial ha elegido para algunos arrendamientos no separar los componentes que no son de arrendamiento y contabilizar los componentes de arrendamiento y los que no son de arrendamiento como un solo 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.

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.

❖ 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 remediciones del pasivo por beneficios netos definidos, que incluye las ganancias y pérdidas actuariales, el rendimiento de los activos del plan (excluidos los intereses) y el efecto del techo del activo (si existe, excluido el interés), se reconocen de inmediato en otros resultados integrales dentro del capital contable. 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 remediciones 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.

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

❖ 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

CUENTA PÚBLICA 2020

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) y (13).

La siguiente tabla provee información sobre la naturaleza y la oportunidad de la satisfacción de las obligaciones a cumplir en contratos con clientes, incluyendo los términos significativos de pago y las correspondientes políticas de reconocimiento de ingresos:

Tipo de producto	Naturaleza y oportunidad de la satisfacción de las obligaciones a cumplir, incluyendo los términos significativos de pago	Política de reconocimiento de ingresos
Productos petrolíferos (Gasolina, diésel, turbosina y combustóleo)	<p>El cliente obtiene el control de los productos petrolíferos cuando los productos se entregan y se aceptan en las instalaciones de la Compañía o en sus instalaciones. Las facturas se generan al momento de la entrega del producto al cliente. Las facturas son generalmente pagaderas dentro de 30 días.</p> <p>Algunos contratos permiten al cliente la devolución de artículos. Los bienes devueltos se intercambian únicamente por nuevos productos. No se ofrece el reembolso de efectivo.</p> <p>Los productos petrolíferos se comercializan con un gran número de clientes sin que exista</p>	<p>Los ingresos relacionados con la venta de productos petrolíferos se reconocen cuando se han entregado y han sido aceptados por el cliente ya sea en instalaciones de la Compañía o en sus instalaciones.</p> <p>Para aquellos contratos que permiten al cliente devolver un artículo, los ingresos se reconocen en la medida en que es altamente probable que no se produzca una reversión significativa en la cantidad de ingresos acumulados reconocidos.</p> <p>El precio se determina con base en el precio en el punto de entrega, agregando el precio de los servicios prestados con las disposiciones y</p>

CUENTA PÚBLICA 2020

Tipo de producto	Naturaleza y oportunidad de la satisfacción de las obligaciones a cumplir, incluyendo los términos significativos de pago	Política de reconocimiento de ingresos
Gas natural, gas licuado de petróleo, nafta, butano y etano	<p>concentración importante con algún cliente en específico.</p> <p>Las tarifas de transporte pueden incluirse en el precio de venta del producto y se consideran parte de una única obligación de desempeño dado que el transporte se realiza antes de que se transfiera el control. Adicionalmente el flete por sí solo no representa un beneficio al cliente.</p> <p>El cliente obtiene el control del gas cuando los productos se entregan y se aceptan en las instalaciones de la Compañía o en sus instalaciones. Las facturas se generan al momento de la entrega del producto al cliente. Las facturas son generalmente pagaderas dentro de 30 días.</p> <p>Algunos contratos permiten al cliente la devolución de artículos. Los bienes devueltos se intercambian únicamente por nuevos productos. No se ofrece el reembolso de efectivo.</p> <p>El gas se comercializa con un gran número de clientes sin que exista concentración importante con algún cliente en específico.</p> <p>Las tarifas de transporte pueden</p>	<p>términos establecidos por la Comisión Reguladora de Energía (CRE).</p> <p>Los ingresos relacionados con la venta de gas se reconocen cuando se han entregado y han sido aceptados por el cliente ya sea en instalaciones de la Compañía o en sus instalaciones.</p> <p>Para aquellos contratos que permiten al cliente devolver un artículo, los ingresos se reconocen en la medida en que es altamente probable que no se produzca una reversión significativa en la cantidad de ingresos acumulados reconocidos.</p> <p>El precio se determina con base en el precio en el punto de entrega, agregando el precio de los servicios prestados con las disposiciones y términos establecidos por la Comisión Reguladora de Energía (CRE).</p>

Tipo de producto	Naturaleza y oportunidad de la satisfacción de las obligaciones a cumplir, incluyendo los términos significativos de pago	Política de reconocimiento de ingresos
	<p>incluirse en el precio de venta del producto y se consideran parte de una única obligación de desempeño dado que el transporte se realiza antes de que se transfiera el control. Adicionalmente el flete por sí solo no representa un beneficio al cliente.</p>	

- ❖ 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.

- 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.

CAMBIOS CONTABLES

Las siguientes normas e interpretaciones enmendadas, vigentes a partir del 1 de enero de 2020, no tuvieron un efecto material en los estados financieros separados de Pemex Exploración y Producción.

- Modificaciones a las referencias al marco conceptual en las Normas NIIF.
- Definición de Negocio (Modificaciones a la NIIF 3)
- Definición de Material (Modificaciones a NIC 1 Presentación de Estados Financieros y NIC 8 Políticas Contables, Cambios en Estimaciones Contables y Errores).
- Modificaciones de la reforma de la tasa de interés de referencia retroactivamente a las relaciones de cobertura.

PRONUNCIAMIENTOS NORMATIVOS EMITIDOS RECIENTEMENTE

Una serie de nuevas normas son aplicables a los períodos anuales que comienzan después del 1 de enero de 2021 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.

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

- Reforma de la tasa de interés de referencia - Fase 2 (Enmiendas a las NIIF 9, NIC 39, NIIF 7, NIIF 4 y NIIF 16)

Las modificaciones abordan cuestiones que podrían afectar la información financiera como resultado de la reforma de una tasa de interés de referencia, incluidos los efectos de los cambios en los flujos de efectivo contractuales o las relaciones de cobertura que surgen de la sustitución de una tasa de interés de referencia por una tasa de referencia alternativa. Las modificaciones proporcionan una exención práctica de ciertos requisitos de la NIIF 9, la NIC 39, la NIIF 7, la NIIF 4 y la NIIF 16 relacionados con:

- Cambios en la base para determinar los flujos de efectivo contractuales de activos financieros, pasivos financieros y pasivos por arrendamiento; y
- Contabilidad de coberturas

Cambio en la base para determinar los flujos de efectivo

Al 31 de diciembre de 2020, Pemex Transformación Industrial no tiene un impacto en la información financiera por estos cambios.

- La contabilidad de cobertura

Las modificaciones proporcionan excepciones a los requisitos de contabilidad de cobertura en las siguientes áreas:

- Permitir la modificación de la designación de una relación de cobertura para reflejar los cambios que requiere la reforma.
- Cuando una partida cubierta en una cobertura de flujo de efectivo se modifica para reflejar los cambios requeridos por la reforma, se considerará que el monto acumulado en la reserva de cobertura de flujo de efectivo se basa en la tasa de referencia alternativa sobre la cual los flujos de efectivo futuros cubiertos están determinadas.
- Cuando un grupo de partidas se designa como partida cubierta y una partida del grupo se modifica para reflejar los cambios que requiere la reforma, las partidas cubiertas se asignan a subgrupos con base en las tasas de referencia que se cubren.
- Si una entidad espera razonablemente que una tasa de referencia alternativa sea identificable por separado dentro de un período de 24 meses, no está prohibido designar la tasa como un componente de riesgo no especificado contractualmente si no es identificable por separado en la fecha de designación.

Al 31 de diciembre de 2020, Pemex Transformación Industrial no tiene un impacto en la información financiera por estos cambios.

- Revelaciones

Las modificaciones requerirán que Pemex Transformación industrial revele información adicional sobre la exposición de la entidad a los riesgos que surgen de la reforma de las tasas de interés de referencia y las actividades de administración de riesgos relacionadas.

- Transición

Pemex Transformación Industrial planea aplicar las enmiendas a partir del 1 de enero de 2021. La aplicación no afectará los montos informados para 2020 o períodos anteriores.

Otras Normas

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

- Contratos onerosos: costo de cumplimiento de un contrato (Enmiendas a la NIC 37)
- Concesiones de rentas relacionadas con COVID-19 (Enmienda a la NIIF-16)
- Propiedades, planta y equipo: ingresos antes del uso previsto (Enmiendas a la NIC 16)
- Referencia al Marco Conceptual (Modificaciones a la NIIF 3)
- Clasificación de Pasivos en Corrientes o No Corrientes (Modificaciones a la NIC 1)
- NIIF 17 Contratos de seguros y sus modificaciones

POSICIÓN EN MONEDA EXTRANJERA

Los activos y pasivos monetarios denominados en monedas extranjeras convertidos a la moneda de informe al 31 de diciembre de 2020 y 2019 se indican como se muestra a continuación:

CUENTA PÚBLICA 2020

2020					
Importe en moneda extranjera					
	Activos	Pasivos	Posición Pasiva	Tipo de Cambio	Equivalente en pesos mexicanos
Dólares	26,271.0	(16,762,795.0)	(16,737,524.0)	19.9487	(333,871,896.0)
Euros	314.0	(22,016.0)	(21,702.0)	24.4052	(529,642.0)
Total posición pasiva					(334,401,538.0)

2019					
Importe en moneda extranjera					
	Activos	Pasivos	Posición Pasiva	Tipo de Cambio	Equivalente en pesos mexicanos
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)
Total posición pasiva					(310,266,785.0)

Los tipos de cambio publicados al día de emisión son:

	2020	2019	Variación %
Dólar estadounidense	20.60	23.90	(13.80)
Euro	24.14	25.99	(7.11)

EFFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFFECTIVO

CUENTA PÚBLICA 2020

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, se integra como sigue:

	2020	2019
Efectivo y bancos	4,645,705.0	4,257,007.0

INGRESOS

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, los ingresos por productos se integran como sigue:

- ❖ Desagregación de los ingresos en el país

	2020	2019
Gasolinas, Diésel, Turbosina y Combustóleo	409,240,568.0	722,239,261.0
Gas Natural y Licuado	60,076,159.0	66,014,616.0
Otros Productos	8,412,853.0	3,659,004.0
Servicios	190,672.0	2,085,081.0
Total de Ventas en el País	477,920,252.0	793,997,962.0

Las ventas nacionales al 31 de diciembre de 2020 representan el 95.0% del total de ventas, mientras que las ventas de exportación representan el 5.0%, el porcentaje del año anterior fue de 96.0% y 4.0% respectivamente.

Las ventas de exportación se realizan con la parte relacionada PMI Trading Limited. Los productos que se comercializan bajo este esquema son principalmente el combustóleo pesado y ligero.

- ❖ Saldo en el estado separado de situación financiera

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019 se tienen saldos de cuentas por cobrar derivadas de contratos con clientes nacionales por 28,319,582.0 y 40,178,384.0, 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.

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.

Cuando 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.

INSTRUMENTOS FINANCIEROS

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

CUENTA PÚBLICA 2020

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 2020 y 2019.

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 2020	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 razonable										
Instrumentos financieros derivados										
	2,221.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2,221.0	0.0	2,221.0	0.0	2,221.0
	2,221.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2,221.0				
Activos financieros no medidos a valor razonable										
Efectivo y equivalentes de efectivo										
	0.0	0.0	0.0	4,645,705.0	0.0	4,645,705.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Cuentas, documentos por cobrar y otros										
	0.0	0.0	0.0	32,552,228.0	0.0	32,552,228.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Documentos y cuentas por cobrar con Pemex y EPS										
	0.0	0.0	0.0	9,290,645.0	0.0	9,290,645.0	0.0	0.0	0.0	0.0

CUENTA PÚBLICA 2020

Saldos al 31 de diciembre de 2020	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
	2,221.0	0.0	0.0	46,488,578.0	0.0	46,488,578.0				
<u>Pasivos financieros medidos a valor razonable</u>										
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				
<u>Pasivos financieros no medidos a valor razonable</u>										
Proveedores	0.0	0.0	0.0	0.0	(14,338,860.0)	(14,338,860.0)	0.0	0.0	0.0	0.0
Cuentas y gastos acumulados por pagar	0.0	0.0	0.0	0.0	(18,724,660.0)	(18,724,660.0)	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	(309,337,747.0)	(309,337,747.0)	0.0	0.0	0.0	0.0
Deuda	0.0	0.0	0.0	0.0	(20,178,598.0)	(20,178,598.0)	0.0	(23,670,440.0)	0.0	(23,670,440.0)
Arrendamientos	0.0	0.0	0.0	0.0	(51,780,018.0)	(51,780,018.0)	0.0	0.0	0.0	0.0
	0.0				(414,359,883.0)	(414,359,883.0)				
Valor en libros					Jerarquía de valor razonable					

CUENTA PÚBLICA 2020

Saldo al 31 de diciembre de 2019	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 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										

CUENTA PÚBLICA 2020

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
medidos a valor 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)				

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.

CUENTAS, DOCUMENTOS POR COBRAR Y OTROS

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019 se integran como se muestra a continuación:

CUENTAS POR COBRAR A CLIENTES		
	2020	2019
Clientes nacionales	28,319,582.0	40,178,384.0

CUENTA PÚBLICA 2020

CUENTAS POR COBRAR A CLIENTES		
	2020	2019
Deudores diversos	2,071,935.0	3,615,662.0
Funcionarios y empleados	1,593,868.0	1,647,356.0
Otras cuentas por cobrar	560,862.0	467,527.0
Clientes extranjeros	5,981.0	3,211.0
Total	32,552,228.0	45,912,140.0

A continuación, se muestra la antigüedad de las cuentas por cobrar de clientes nacionales al 31 de diciembre de 2020 y 2019:

CLIENTES NACIONALES		
	2020	2019
Sin vencer	27,894,037.0	39,616,673.0
1-30 días	105,231.0	239,864.0
31-60 días	47,551.0	52,982.0
61-90 días	2,898.0	(3,671.0)
Más 91 días	1,198,077.0	834,357.0
Subtotal	29,247,794.0	40,740,205.0
Deteriorado	<u>(928,212.0)</u>	<u>(561,821.0)</u>
Total	28,319,582.0	40,178,384.0

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

CLIENTES NACIONALES		
	2020	2019
Saldo al inicio del ejercicio	(561,821.0)	(996,255.0)
Aplicación	0.0	26.0
Incrementos de deterioro	<u>(366,391.0)</u>	<u>(513,597.0)</u>
Cancelaciones de deterioro	<u>0.0</u>	<u>948,006.0</u>
Saldo final	(928,212.0)	(561,820.0)

CUENTA PÚBLICA 2020

A continuación, se muestra el riesgo crédito:

	Al 31 de diciembre de 2020	% Promedio pérdida de crédito esperada	Pérdida de Crédito esperada (*)
Clientes	36,123,812.0	2.4%	874,913.0
Deudores Diversos	2,988,605.0	2.4%	72,383.0

(*) 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

	2020	2019
Impuesto Especial sobre Producción	32,657,743.0	31,587,018.0
Impuesto al Valor Agregado saldo a favor	5,219,011.0	0.0
Impuesto al Valor Agregado	7,880,258.0	5,031,265.0
Total	45,757,012.0	36,618,283.0

INVENTARIOS

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, el saldo de inventarios se integra como sigue:

INVENTARIOS

	2020	2019
Productos refinados y petroquímicos	39,665,782.0	50,329,851.0
Petróleo crudo	15,268,024.0	21,195,110.0
Gas natural, licuado y seco	3,180,694.0	3,497,252.0

CUENTA PÚBLICA 2020

INVENTARIOS

	2020	2019
Materiales y accesorios en almacenes	2,095,589.0	2,042,474.0
Total	60,210,089.0	77,064,687.0

INVERSIONES PERMANENTES EN SUBSIDIARIAS

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019 las compañías subsidiarias se integran como sigue:

INVERSIONES PERMANENTES SUBSIDIARIAS

	Porcentaje de Participación	2020	2019
Mex-Gas Internacional, S. L.	100.0%	7,069,682.0	5,599,202.0
PTI Infraestructura de Desarrollo, S.A. (1)(2)	100.0%	37,588,780.0	4,468,410.0
PPQ Cadena Productiva, S.L.	100.0%	<u>64,995.0</u>	<u>64,995.0</u>
Total		44,723,457.0	10,132,607.0

(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 100.0% de las acciones ascendió a un 713.0 que fue el valor con el que se dio de alta la inversión.

(2) Al 31 de diciembre 2020 y 2019 Pemex Transformación Industrial realizó aportaciones para incrementar su inversión en PTI Infraestructura de Desarrollo por 34,941,086.0 y 4,564,757.0.

Las actividades y porcentaje de participación de las principales inversiones en subsidiarias al 31 de diciembre de 2020 y 2019, se muestra a continuación:

Subsidiaria	Nacionalidad	Participación 2020	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 (España).
PTI Infraestructura de Desarrollo, 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 2020

Subsidiaria	Nacionalidad	Participación 2020	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:

	2020	2019
Mex Gas Internacional, S. L.	1,343,426.0	125,344.0
PTI Desarrollo e Infraestructura, S.A. de C.V.	<u>3,404.0</u>	<u>(19,424.0)</u>
Total	1,346,830.0	105,920.0

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.	
	2020	2019	2020	2019
Total de activos	16,740,653.0	12,765,769.0	39,000,017.0	8,540,887.0
Total de pasivo	9,670,971.0	7,166,567.0	1,411,237.0	4,072,477.0
Total de capital	7,069,682.0	5,599,202.0	37,588,780.0	4,468,410.0
Total de pasivo y capital	16,740,653.0	12,765,769.0	39,000,017.0	8,540,887.0

CUENTA PÚBLICA 2020

ESTADOS CONDENSADOS DE RESULTADOS

	MEX GAS INTERNACIONAL, S. L.		PTI INFRAESTRUCTURA DE DESARROLLO, S.A. DE C.V.	
	2020	2019	2020	2019
Ventas	76,839,211.0	79,404,722.0	0.0	0.0
Costo de Ventas	<u>75,446,596.0</u>	<u>77,789,568.0</u>	<u>0.0</u>	<u>0.0</u>
Utilidad bruta	1,392,615.0	1,615,154.0	0.0	0.0
Utilidad (pérdida) de operación	1,050,932.0	1,118,644.0	4,757.0	(11,917.0)
Utilidad (pérdida) antes de impuestos	<u>1,682,683.0</u>	<u>518,563.0</u>	<u>67,808.0</u>	<u>(3,151.0)</u>
Utilidad (pérdida) neta del ejercicio	1,343,426.0	124,344.0	3,404.0	(19,424.0)

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

	2020	2019
Cuentas por cobrar:		
Afiliada – Pemex Fertilizantes	6,420,124.0	0.0
Afiliada - MGC México, S.A. de C.V.	2,853,252.0	920,764.0
Otras partes relacionadas - Terrenos para Industrias, S. A.	19,083.0	19,083.0
Afiliada - Pro Agroindustrias, S.A.	17,269.0	0.0
Subsidiaria - Mex Gas Internacional, S.L.	0.0	220.0
	9,309,728.0	940,067.0
Deterioro de cuentas incobrables	<u>(19,083.0)</u>	<u>(19,083.0)</u>
	9,290,645.0	920,984.0
Cuentas por pagar:		
Controladora - Petróleos Mexicanos (a)	194,678,892.0	4,934,234.0
Afiliada - PMI Trading Limited	85,343,816.0	48,890,599.0
Afiliada - Pemex Exploración y Producción	11,058,429.0	20,714,155.0
Afiliada - PMI Trading México, S.A. de C.V.	6,693,679.0	8,649,559.0
Afiliada - Pemex Logística (b)	6,419,152.0	66,039,319.0

CUENTA PÚBLICA 2020

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

	2020	2019
Afiliada - Mex Gas Trading, S.L.	3,069,167.0	1,549,957.0
Afiliada - Mex Gas Supply, S. L.	1,742,621.0	1,993,036.0
Afiliada - III Servicios, S. A de C. V.	198,050.0	134,076.0
Afiliada - Pemex Fertilizantes	0.0	5,485,505.0
Afiliada - Pemex Desarrollo e Inversión Inmobiliaria	88,278.0	57,761.0
Afiliada - Compañía Mexicana de Exportación, S.A.	45,663.0	45,663.0
Afiliada - Pro Agroindustrias, S.A.	0.0	1,012.0
	309,337,747.0	158,494,876.0

- (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 2020 y 2019, asciende a 164,700,570.0 y 42,818,857.0 respectivamente.
- (b) Al 31 de diciembre de 2020 el saldo con Pemex Logística tiene un decremento 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, esto durante el ejercicio 2019. Ver nota 19.

Los saldos con las demás partes relacionadas corresponden principalmente a cuenta corriente, no generan intereses, sin vencimiento y sin garantía específica, todas las transacciones de operaciones y saldos son liquidables en efectivo y tiene un plazo de liquidación entre 90 y 180 días, no están garantizadas ni generan intereses.

Las operaciones efectuadas con Petróleos Mexicanos y Empresas Productivas y subsidiarias, al 31 de diciembre de 2020 y 2019, se muestran a continuación:

	2020	2019
Ventas a:		
Afiliada - Pemex Exploración y Producción	48,266,093.0	50,871,025.0
Afiliada - PMI Trading Limited	30,727,929.0	39,290,181.0
Afiliada - MGC México, S.A. de C.V.	11,572,599.0	2,405,678.0
Afiliada - Pemex Logística	3,680,690.0	2,092,821.0
Controladora - Petróleos Mexicanos	585,787.0	697,263.0
Afiliada - Pemex Fertilizantes	132,543.0	155,596.0
Afiliada - Mex Gas Trading, S. L.	104,870.0	245,254.0
Afiliada - Mex Gas Supply, S. L.	10,152.0	30,826.0
Afiliada - Pemex Etileno	0.0	3,827,857.0

CUENTA PÚBLICA 2020

	2020	2019
Compras a:		
Afiliada - PMI Trading Limited	233,630,702.0	408,728,031.0
Afiliada - Pemex Exploración y Producción	241,740,327.0	324,173,430.0
Afiliada - Mex Gas Supply, S. L.	29,652,721.0	34,373,473.0
Afiliada - PMI Trading México, S.A. de C.V.	16,951,133.0	38,228,062.0
Afiliada - Pemex Etileno	0.0	59,171.0
Ingresos por servicios prestados a:		
Afiliada - Pemex Logística	1,180,559.0	24,013,916.0
Afiliada - Pemex Exploración y Producción	1,010,179.0	1,197,597.0
Afiliada - Pro Agroindustrias, S.A. de C.V.	89,592.0	511.0
Controladora - Petróleos Mexicanos	64,033.0	61,849.0
Afiliada - Pemex Fertilizantes	44,586.0	1,707,854.0
Afiliada - MGC México, S.A. de C.V.	903.0	37,773.0
Afiliada - Mex Gas Internacional	540.0	2,381.0
Afiliada - PMI Trading	434.0	0.0
Afiliada - Pemex Etileno	0.0	2,284,826.0

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

	2020	2019
Pérdidas no operativas		
Afiliada - Pemex Logística	4,336,108.0	4,423,967.0
Gastos por servicios recibidos de:		
Afiliada - Pemex Logística	62,814,384.0	70,380,335.0
Afiliada - III Servicios, S.A. de C.V.	1,538,212.0	1,064,126.0
Afiliada - Pemex Desarrollo e Inversión Inmobiliaria, S. A. de C. V.	37,180.0	40,549.0
Afiliada - Pemex Etileno	0.0	521,815.0
Afiliada - Pemex Exploración y Producción	0.0	91.0
Gastos por coberturas a:		
Controladora - Petróleos Mexicanos	0.0	9,210.0

CUENTA PÚBLICA 2020

	2020	2019
Afiliada - Mex Gas Supply, S. L.	0.0	685.0
Ingresos por coberturas a:		
Controladora - Petróleos Mexicanos	203.0	181.0
Afiliada - Mex Gas Supply, S. L.	0.0	65.0
Ingresos por intereses:		
Controladora - Petróleos Mexicanos	0.0	1,552,672.0
Gastos por intereses:		
Controladora - Petróleos Mexicanos	6,178,387.0	830,135.0
Ingresos por servicios administrativos:		
Controladora - Petróleos Mexicanos	13,919.0	15,333.0
Gastos por servicios administrativos:		
Controladora - Petróleos Mexicanos	16,737,817.0	15,779,557.0

Remuneración 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 2020 y 2019, se mantuvo en 2,230.0 y 2,230.0 respectivamente.

PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO

Concepto	Ductos	Plantas	Edificios	Mobiliario y Equipo	Equipo de transporte	Obras en construcción	Terrenos	Total de activo
Inversión:								

CUENTA PÚBLICA 2020

Concepto	Ductos	Plantas	Edificios	Mobiliario y Equipo	Equipo de transporte	Obras en construcción	Terrenos	Total de activo
Saldos al 1º de enero de 2019	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
Retiros o 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 (Incluye saldos por fusión con Pemex Etileno, por 20,434,371.0 nota 22 (b), y reclasificaciones (1,601,421.0))	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
Adiciones	0.0	2,983,320.0	3,158.0	35,879.0	53,204.0	21,492,086.0	8,896.0	24,576,543.0
Retiros o Bajas	(1,069,901.0)	(406,911.0)	(5,750,004.0)	(1,877,102.0)	(396,736.0)	(1,410,220.0)	(11,398,752.0)	(22,309,626.0)
Reclasificaciones	0.0	(1,848,349.0)	(8,030.0)	177,837.0	(84,681.0)	(269,754.0)	0.0	(2,032,977.0)
Traspaso por capitalización de obras en construcción	0.0	1,864,749.0	216,290.0	8,685.0	0.0	(2,178,372.0)	88,648.0	0.0
Deterioro	0.0	(58,248,611.0)	1,133,508.0	0.0	0.0	(14,646,469.0)	0.0	(71,761,572.0)
Saldos al 31 de diciembre de 2020	11,148,005.0	368,914,486.0	35,639,075.0	13,478,969.0	1,981,916.0	70,434,038.0	22,711,872.0	524,308,361.0
Depreciación acumulada:								
Saldos al 1º de enero de 2019	(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	(290,788.0)	(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 (Incluye saldos por fusión con Pemex Etileno, por 1,728,347.0 nota 22 (b), y reclasificaciones (1,601,421.0))	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)
Adiciones	(286,181.0)	(19,132,100.0)	(1,085,547.0)	(717,849.0)	(81,321.0)	0.0	0.0	(21,302,998.0)

CUENTA PÚBLICA 2020

Concepto	Ductos	Plantas	Edificios	Mobiliario y Equipo	Equipo de transporte	Obras en construcción	Terrenos	Total de activo
Retiros o Bajas	826,029.0	290,277.0	4,741,843.0	1,742,108.0	394,671.0	0.0	0.0	7,994,928.0
Reclasificaciones	0.0	2,024,948.0	8,029.0	(44,422.0)	44,422.0	0.0	0.0	2,032,977.0
Saldos al 31 de diciembre de 2020	(9,071,837.0)	(240,699,512.0)	(19,259,442.0)	(11,277,336.0)	(1,874,894.0)	0.0	0.0	(282,183,021.0)
Propiedades, planta y equipo, neto al 31 de diciembre de 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>
Propiedades, planta y equipo, neto al 31 de diciembre de 2020	<u>2,076,168.0</u>	<u>128,214,974.0</u>	<u>16,379,633.0</u>	<u>2,201,633.0</u>	<u>107,022.0</u>	<u>70,434,038.0</u>	<u>22,711,872.0</u>	<u>242,125,340.0</u>

- La depreciación de los activos por los años terminados al 31 de diciembre de 2020 y 2019, registrada en los costos y gastos de operación ascendieron a 21,302,998.0 y 24,964,915.0, respectivamente.
- Deterioro.

Al 1o. de enero de 2020 y 2019, Pemex Transformación Industrial tenía registrado un deterioro acumulado de (8,265,359.0) y (39,818,145.0). En el ejercicio de 2020 y 2019 Pemex TRI reconoció un (deterioro) y una reversa por (71,761,572.0) y 42,243,942.0 por lo que al 31 de diciembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019 el saldo acumulado del deterioro es de (80,026,931.0) y (8,265,359.0).

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

DETERIORO

CUENTA PÚBLICA 2020

	2020	2019
Deterioro al 1 de enero 2020	(8,265,359.0)	(39,818,145.0)
Deterioro acumulado Etileno	0.0	(10,691,156.0)
CPE Cangrejera	0.0	(3,143,923.0)
CPE Morelos	0.0	(7,547,233)
Deterioro		
Refinería Cadereyta	(2,083,755.0)	0.0
Refinería Madero	(18,412,688.0)	0.0
Refinería Minatitlán	(37,432,703.0)	0.0
Refinería Tula	(2,820,751.0)	0.0
Refinería Salamanca	(5,386,525.0)	0.0
CPE Morelos	(2,350,704.0)	0.0
CPE Cangrejera	(1,484,489.0)	0.0
CPE Pajaritos	0.0	(1,275,480.0)
CPG Nuevo Pemex	(1,080,831.0)	0.0
CPG Ciudad Pemex	(709,126.0)	0.0
Deterioro del período	(71,761,572.0)	(1,275,480.0)
Reversa del período		
Refinería Minatitlán	0.0	9,391,433.0
Refinería Madero	0.0	7,721,233.0
Refinería Tula	0.0	2,180,074.0
Refinería Salina Cruz	0.0	13,535,526.0
CPE Cangrejera	0.0	3,143,923.0
CPE Morelos	0.0	7,547,233.0
(Deterioro) Reversa neta del período	(71,761,572.0)	42,243,942.0
Reserva de deterioro acumulada	(80,026,931.0)	(8,265,359.0)

La proyección del Plan de Negocios de Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias 2021-2025, fue desarrollado considerando los Impactos relacionados con el Covid 19, los cuales redundaron en:

- Disminución del procesamiento de crudo. La drástica caída de la demanda de petrolíferos, generándose altos inventarios de productos terminados en las refinerías; por lo que fue necesario replantear el programa de proceso a partir del mes de julio 2020.

CUENTA PÚBLICA 2020

- Los procesos de contrataciones. presentaron limitaciones en el recibo de materiales y equipos necesarios para la ejecución de programas de mantenimiento, así como disponibilidad disminuida de la fuerza laboral en proveedores, contratistas y personal interno de Pemex.
- Como consecuencia de las medidas de confinamiento y restricciones de movilidad implementadas en México para hacer frente a la pandemia, la producción industrial y la demanda de transporte disminuyó, lo que provocó la caída de los precios de gasolinas, diésel y turbosina.
- La proyección del margen bruto se elaboró con los niveles de proceso de crudo y producción de petrolíferos considerando la oferta del balance de disponibilidad de materia prima de PEP.

La Tasa de Descuento para los años 2020 y 2019 para la división de Refinerías fue de 10.8% y 11.5% respectivamente y para la división de Etileno fue de 8.3% y 8.0%, respectivamente.

El tipo de cambio utilizado para los años 2020 y 2019 fue de 19.9487 y 18.8452 respectivamente.

Las Unidades Generadoras de Efectivo en Pemex TRI, son los centros procesadores que se agrupan de acuerdo con 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 2020 y 2019, el valor de uso por cada una de las unidades generadoras de efectivo que presentaron deterioro son: Refinería Minatitlán 18,819,247.0 y 59,095,794.0, Refinería Madero 6,799,072.0 y 26,347,732.0 y Refinería Tula 34,829,923.0 y 37,531,156.0.

VALOR DE USO DE LAS UNIDADES GENERADORAS DE EFECTIVO (UGES)

	DIC.2019	DIC.2020
<u>Refinerías</u>		
Cadereyta	68,439,563.0	40,793,541.0
Madero	26,995,053.0	6,799,072.0

CUENTA PÚBLICA 2020

Minatitlán	59,818,214.0	18,819,247.0
Salamanca	41,548,879.0	44,777,784.0
Salina Cruz	51,221,032.0	30,422,588.0
Tula	38,078,888.0	34,829,922.0
<u>Centro Procesador Etileno (CPE)</u>		
Cangrejera	10,959,939.0	11,493,567.0
Morelos	14,245,034.0	9,396,765.0
Pajaritos	0.0	0.0
<u>Centro Procesador de Gas (CPG)</u>		
Cactus	20,404,876.0	14,324,035.0
Nuevo Pemex	28,782,555.0	28,291,964.0
Ciudad Pemex	31,296,416.0	25,896,217.0
La Venta	7,190,596.0	5,580,257.0
Coatzacoalcos	6,297,853.0	4,739,249.0
Poza Rica	6,321,489.0	5,328,028.0
Arenque	525,510.0	847,954.0
Matapionche	691,473.0	3,299,006.0
Burgos	9,238,319.0	24,510,946.0
<u>Centro Procesador Petroquímico (CPQ)</u>		
Cangrejera	22,822,867.0	20,609,154.0
Independencia	3,463,988.0	1,889,917.0

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 en diciembre de 2018, 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 diseñó un 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, permitirán incrementar gradualmente la capacidad de producción del SNR. Al 31 de diciembre de 2020 como resultado del programa de reparaciones, en 2020, con el objeto de estabilizar los niveles de proceso para la recuperación de los niveles de capacidad de diseño, hasta el grado tal que permita optimizar el modelo de generación de valor.

CUENTA PÚBLICA 2020

Para el ejercicio 2020, se realizó un análisis de las Obras en proceso considerando factores tales como (i) su inclusión dentro del Plan de Negocios vigente; (ii) la antigüedad de los proyectos y (iii) los recursos destinados a los mismo en los últimos dos años, principalmente.

Como resultado de este análisis se determinaron realizar una estimación contable por un valor de 14,646,469.0, afectando obras en proceso de la división de Etileno (1,789,958.0); Centro Procesadores de Gas (1,787,154.0) y Refinerías (11, 069,358.0). Este importe está considerado dentro de la cifra total de deterioro del año y acumulado a diciembre 2020.

Las principales obras en construcción de Pemex Transformación Industrial se mencionan a continuación:

Proyecto de Diésel 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 2020 de 20,387,805.0, el importe estimado por ejercer para su conclusión asciende a 45,356,777.0.

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 2020 31,870,831.0, para su conclusión se ejercerán aproximadamente 24,331,357.0.

Del proyecto de Conversión de Residuales en la Refinería de Salamanca se tiene un monto planeado para su ejecución de 57,591,705.0, al 31 de diciembre de 2020 el proyecto de la Refinería Salamanca ejerció un monto de 5,665,089.0, para su conclusión se ejercerán aproximadamente 51,926,616.0.

Del proyecto de Conversión de Residuales en las Refinería de Tula, se tiene un monto planeado para su ejecución de 71,554,832.0, al 31 de diciembre de 2020 el proyecto de la Refinería Tula ejerció un importe 22,079,936.0, para su conclusión se ejercerán aproximadamente 49,474,896.0.

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.

OTROS ACTIVOS

CUENTA PÚBLICA 2020

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, el saldo de otros activos se integra como sigue:

OTROS ACTIVOS		
	2020	2019
Seguros y fianzas	374,953.0	287,559.0
Depósitos en garantía	406,966.0	301,182.0
Anticipos a proveedores	45,034.0	44,749.0
Total	826,953.0	633,490.0

DEUDA A CORTO Y LARGO PLAZO

La deuda a corto y a largo plazo al 31 de diciembre de 2020 y 2019 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	2020 Moneda	
			Nacional	Extranjera
En dólares estadounidenses				
Bonos	Fija 6.6% a 9.5%	Varios hasta 2048	9,545,837.0	478,517.0
Financiamiento GUBA Madero (I)	Tasa fija de 5.4%	Varios hasta 2036	9,290,567.0	465,723.0
Total en dólares estadounidenses			18,836,404.0	944,240.0

CUENTA PÚBLICA 2020

DEUDA A CORTO Y LARGO PLAZO

	Tasas de interés	Vencimiento	2020	
			Moneda	
			Nacional	Extranjera
<u>En euros</u>				
Bonos	Tasa fija de 5.5%	Varios hasta 2025	339,232.0	13,900.0
<u>En pesos</u>				
Pagaré	Fija de 7.0%	Varios hasta 2027	934,535.0	
Total del principal en moneda nacional			20,110,171.0	
Más:				
Intereses devengados			68,427.0	
Total principal e intereses de la deuda			20,178,598.0	
Menos:				
Porción circulante de la deuda a corto plazo			795,577.0	
Deuda a largo plazo			19,383,021.0	

DEUDA A CORTO Y LARGO PLAZO

	Tasas de interés	Vencimiento	2019	
			Moneda	
			Nacional	Extranjera
<u>En dólares estadounidenses</u>				
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
<u>En euros</u>				
Bonos	Tasa fija de 5.5%	Varios hasta 2025	294,036.0	13,900.0
<u>En pesos</u>				
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	

CUENTA PÚBLICA 2020

DEUDA A CORTO Y LARGO PLAZO

	Tasas de interés	Vencimiento	2019 Moneda	
			Nacional	Extranjera
Menos:				
Porción circulante de la deuda a corto plazo			752,033.0	
Deuda a largo plazo			19,024,521.0	

Los vencimientos de la deuda y del financiamiento de la GUBA Madero al 31 de diciembre de 2020 y 2019, son como sigue:

	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027 a 2046	Total principal de deuda al 31 de diciembre de 2020
Capital	727,150.0	960,683.0	930,849.0	753,102.0	1,101,516.0	787,111.0	14,849,760.0	20,110,171.0
Intereses devengados	68,427.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	68,427.0
Porción circulante de deuda a corto plazo	727,150.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	727,150.0
Deuda a largo plazo	0.0	960,683.0	930,849.0	753,102.0	1,101,516.0	787,111.0	14,849,760.0	19,383,021.0
Total de capital e intereses de la deuda	795,577.0	960,683.0	930,849.0	753,102.0	1,101,516.0	787,111.0	14,849,760.0	20,178,598.0

	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 e 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

Las principales obligaciones de la deuda con Petróleos Mexicanos al 31 de diciembre de 2020 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 2020 y 2019 asciende a 2,258,727,317.0 y 1,983,174,088.0, respectivamente.

CUENTA PÚBLICA 2020

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 2020 y 2019 fue de 698,913.0 y 629,571.0.

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, Pemex Transformación Industrial utilizó los siguientes tipos de cambio.

	2020	2019
Dólar estadounidense	19.9487	18.8452
Euro	24.4052	21.1537

	2020	2019
Saldos al 1o. de enero de 2020	19,776,555.0	25,414,044.0
Cambios de los flujos de efectivo		
Cobros procedentes de préstamos	0.0	0.0
Pagos de préstamos	(769,196.0)	(5,603,809.0)
Pagos de obligaciones por arrendamiento	0.0	0.0
Total cambios de los flujos de efectivo	19,007,359.0	19,810,235.0
Efecto de cambios por fluctuaciones cambiarias	1,167,886.0	(70,641.0)
Otros cambios		
Gasto por intereses	1,538,522.0	1,583,095.0
Intereses pagados	(1,535,169.0)	(1,546,134.0)
Total otros cambios	1,171,239.0	(33,680.0)
Saldos al 31 de diciembre de 2020	20,178,598.0	19,776,555.0

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 Y ALMACENAMIENTO	INMUEBLES	TOTAL
Saldo al 1 de enero de 2019	17,932,558.0	35,800,047.0	8,817.0	53,741,422.0
Depreciación del período	(1,429,445.0)	(3,648,976.0)	(1,603.0)	(5,080,024.0)
Altas a los Derechos de uso	3,556,828.0	3,120,419.0	0.0	6,677,247.0
Saldo al 31 de diciembre de 2019	20,059,941.0	35,271,490.0	7,214.0	55,338,645.0
Depreciación del período	(1,444,327.0)	(3,499,710.0)	(1,603.0)	(4,975,640.0)

CUENTA PÚBLICA 2020

ACTIVOS POR DERECHO DE USO

	PLANTAS	EQUIPO DE TRANSPORTE Y ALMACENAMIENTO	INMUEBLES	TOTAL
Bajas de Derechos de uso	0.0	(5,476,349.0)	0.0	(5,476,349.0)
Altas de Derechos de uso	0.0	0.0	0.0	0.0
Saldo al 31 de diciembre de 2020	18,615,614.0	26,295,431.0	5,611.0	44,916,656.0
Vida útil estimada	13	8	4	

- Los pasivos por arrendamiento se integran como sigue:

	2020	2019
Saldo al 1º. de enero de 2019	55,422,282.0	53,741,422.0
Nuevos arrendamientos	0.0	6,673,582.0
Baja de arrendamientos	(6,578,337.0)	0.0
Pago de principal e intereses por arrendamiento*	(6,556,790.0)	(7,716,621.0)
Intereses devengados	4,629,901.0	4,573,658.0
Variación cambiaria	4,862,962.0	(1,849,759.0)
Pasivo por arrendamiento al 31 de diciembre de 2020	51,780,018.0	55,422,282.0

- Importes reconocidos en pérdidas y ganancias:

	2020	2019
Intereses generados de pasivos por arrendamientos	4,629,901.0	4,573,658.0

- Importes reconocidos en el estado de flujo de efectivo:

	2020	2019
Salidas de efectivo por arrendamientos	6,556,790.0	7,716,621.0

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

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.

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 2020 y 2019, una (pérdida) cambiaria por (9,028,884.0) y 3,767,561.0, respectivamente.

La (pérdida) cambiaria se debió a la depreciación del peso frente al dólar, al pasar de un tipo de cambio en 2019 de 18.8452 por US 1.0, a un tipo de cambio en 2020 de 19.9487 por US 1.0, la utilidad cambiaria se debió a la apreciación del peso frente al dólar, al pasar de un tipo de cambio de 19.7867 por US 1.0, a un tipo de cambio en 2019 de 18.8452 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.

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.

- 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

CUENTA PÚBLICA 2020

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 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 de 2020	Monto acumulado	Total	A 1 año	Entre 1 y 5 años	Más de 5 años
Financiamiento GUBA					
Madero	2,646,091.0	11,209,387.0	599,115.0	2,396,460.0	6,340,633.0

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

Al 31 de diciembre de 2020	Año de la fecha de vencimiento						Total
	Valor Total en Libros	2021	2022	2023	2024	2025	

CUENTA PÚBLICA 2020

Pasivos Financieros									
Proveedores	14,338,860.0	14,338,860.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14,338,860.0
Cuentas por Pagar a partes relacionadas	309,337,747.0	309,337,747.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	309,337,747.0
Cuentas y Gastos acumulados por pagar	18,724,660.0	18,724,660.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18,724,660.0
Arrendamientos	51,780,018.0	9,937,728.0	6,733,568.0	6,762,892.0	6,650,340.0	6,642,567.0	46,985,733.0	83,712,828.0	
Total	394,181,285.0	352,338,995.0	6,733,568.0	6,762,892.0	6,650,340.0	6,642,567.0	46,985,733.0	426,114,095.0	

Al 31 de diciembre de 2019	Año de la fecha de vencimiento							Total
	Valor Total en Libros	2020	2021	2022	2023	2024	2025 en adelante	
Pasivos Financieros								
Proveedores	12,847,397.0	12,847,397.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12,847,397.0
Cuentas por Pagar a partes relacionadas	158,494,875.0	158,494,875.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	158,494,875.0
Cuentas y Gastos acumulados por pagar	10,852,922.0	10,852,922.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10,852,922.0
Arrendamientos	55,422,282.0	7,748,910.0	7,562,869.0	7,404,560.0	7,432,262.0	7,325,878.0	54,424,699.0	91,899,178.0
Total	237,617,476.0	189,944,104.0	7,562,869.0	7,404,560.0	7,432,262.0	7,325,878.0	54,424,699.0	274,094,372.0

❖ 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.

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

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 2020 y 2019 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 2020 y 2019, 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 2,221.0 y (12,406.0) respectivamente.

El valor razonable y el monto notional de los IFD del tipo OTC (over the counter), vigente o posiciones abiertas al 31 de diciembre de 2020 y 2019, considerados por las razones antes expuestas, como operaciones con fines de negociación, Debe hacerse notar que:

CUENTA PÚBLICA 2020

- 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.

El tipo de cambio utilizado para fines de conversión de los IFD al 31 de diciembre de 2020 y 2019 fue de 20.0467 y 18,8452 pesos por dólar, respectivamente.

Por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2020 y 2019, Pemex Transformación Industrial reconoció una utilidad (pérdida) neta de 22,862.0 y (9,231.0), 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 2020 y 2019.

VALOR RAZONABLE DE LOS DERIVADOS

IFD	ACTIVO		PASIVO		IFD NETO	
	2020	2019	2020	2019	2020	2019
Derivados no designados como instrumentos de cobertura						
Otros	2,221.0	0.0	0.0	(12,406.0)	2,221.0	(12,406.0)
Total de activo y pasivo	2,221.0	0.0	0.0	(12,406.0)	2,221.0	(12,406.0)

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 un Fideicomiso 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	
	2020	2019
Pasivo por beneficios definidos al retiro y post empleo al final del período	639,760,608.0	602,437,208.0
Pasivo por otros beneficios a largo plazo	<u>5,498,053.0</u>	<u>5,438,392.0</u>
Pasivo por beneficios definidos al final del período reconocido en el estado individual de situación financiera	645,258,661.0	607,875,600.0

El monto reflejado en la Reserva de Beneficios a los Empleados al final del año incluye tanto el Plan de Beneficio Definido (DB) como el plan de Contribución Definida (CD). En cuanto al esquema de Contribución Definida, los Activos (pasivos) son reconocidos en el balance (CD-garantía) son 778,665.0 y el gasto en el estado de resultados para el período de enero a diciembre de 2020 (costo neto del período, DC-garantía) es 90,681.0.

El detalle de los beneficios se muestra a continuación:

Pasivo Neto Proyectado	31 de diciembre	
	2020	2019
Pasivo por beneficios definidos al inicio del período	602,437,208.0	498,590,127.0
Costo del Servicio	6,923,294.0	7,392,717.0
Interés Neto	44,092,763.0	44,743,214.0
Pago de beneficios definidos	(2,528,226.0)	(2,862,009.0)
Monto de (ganancias) y pérdidas actuariales reconocido a través de otras partidas de utilidad integral debido a:		
Cambios en supuestos Financieros(1)	32,153,875.0	144,630,078.0
Cambios en supuestos Demográficos(1)	(7,309,273.0)	(4,017,251.0)
Por experiencia durante el ejercicio(1)	(17,469,883.0)	14,450,232.0
En activos durante el ejercicio(1)	30,662.0	(119,876.0)
Transferencia por cierre de EPS al 30 de junio 2019	0.0	115,760.0
Transferencia de personal	4,188,994.0	(74,891,983.0)
Contribuciones al fondo	(29,170,170.0)	(25,593,801.0)
Traspaso de Personal de Pemex Fertilizantes (a)	6,411,364.0	0.0
Pasivo por Beneficios Definidos al final del año	639,760,608.0	602,437,208.0

El monto de las pérdidas y (ganancias) actuariales correspondientes a los beneficios al retiro y post empleo por 7,405,381.0, generadas en el período de enero a diciembre 2020, corresponden principalmente, tanto al decremento en la tasa de descuento al pasar de 7.5% a 7.1%, así como al decremento de la tasa de incremento salarial al pasar de 5.0% al 4.5%, y 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 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.

CUENTA PÚBLICA 2020

Al 21 de diciembre de 2020, Pemex Fertilizantes transfiere la totalidad de su personal a Pemex TRI. y posteriormente se fusionan entre ambas con fecha 1ro de enero de 2021, subsistiendo Pemex TRI. Ver nota 27 (b).

El Reconocimiento de pérdidas y (ganancias) adicional por los traspasos de personal activo durante el ejercicio 2020 fue el siguiente:

	2020
Monto reconocido en OCI por traspaso de personal	(2,173,193.0)

CAMBIOS EN LOS ACTIVOS DEL PLAN

	31 de diciembre	
	2020	2019
Activos del plan al inicio del año	12,558.0	2,087,519.0
Rendimiento esperado de los activos	63,243.0	223,145.0
Pagos con cargo al fondo	(29,213,948.0)	(28,011,783.0)
Contribuciones de la empresa al fondo	29,170,170.0	25,593,801.0
Ganancia / (Pérdida) actuarial de activos	(30,662.0)	119,876.0
Traspaso de Activos del Plan de Pemex Fertilizantes	4,312.0	0.0
Activos del Plan al final del año	5,673.0	12,558.0

Las contribuciones de la empresa al fondo incluyen los pagarés celebrados por adelantado por 2,323,170.0 y 710,963.0, en los meses de abril y diciembre 2020 respectivamente, 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 30,565,021.0 y los pagos esperados para 2021 es de 34,052,923.0.

CUENTA PÚBLICA 2020

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

	31 de diciembre	
	2020	2019
Efectivo y equivalentes de efectivo	5,673.0	12,558.0
Instrumentos de deuda	0.0	0.0
Suman los activos del plan	5,673.0	12,558.0

Cambios en las Obligaciones por Beneficios Definidos (OBD)	31 de diciembre	
	2020	2019
Obligaciones por beneficios definidos al inicio del año	602,449,766.0	500,677,646.0
Costo del servicio	6,369,077.0	6,821,299.0
Costo financiero	44,156,007.0	44,966,359.0
Pagos de beneficios definidos	(31,742,174.0)	(30,873,792.0)
Modificaciones al plan	554,217.0	571,418.0
Monto de (ganancias) y pérdidas actuariales reconocido a través de otras partidas de utilidad integral debido a:		
Cambios en supuestos Financieros	32,153,875.0	144,630,078.0
Cambios en supuestos Demográficos	(7,309,273.0)	(4,017,251.0)
Por experiencia durante el ejercicio	(17,469,883.0)	14,450,232.0
Transferencia por cierre de EPS al 30 de junio 2019	0.0	115,760.0
Transferencia de personal	4,188,994.0	(74,891,983.0)
Traspaso de OBD de Pemex Fertilizantes	6,415,675.0	0.0
Obligaciones por Beneficios Definidos al final del año	639,766,281.0	602,449,766.0

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 -11.7% y 14.6%, respectivamente, en las obligaciones.

CUENTA PÚBLICA 2020

El efecto de considerar una tasa de incremento en la inflación médica de + - 1 punto porcentual es de 3.3% y -2.5%, respectivamente en las obligaciones.

El efecto de considerar una tasa de incremento de inflación de + - 1 punto porcentual es de 9.3% y -7.9%, respectivamente en las obligaciones.

El efecto de considerar una tasa de incremento salarial de + - 1 punto porcentual es de 0.9% y -0.8%, 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.

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 2020. 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 2020 y 2019.

MEDICIÓN DEL VALOR RAZONABLE UTILIZADO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2020

	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	5,673.0	0.0	0.0	5,673.0
Instrumentos de deuda	0.0	0.0	0.0	0.0
Total	5,673.0	0.0	0.0	5,673.0

CUENTA PÚBLICA 2020

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

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

	31 de diciembre	
	2020	2019
Tasa de incremento de los salarios	4.5%	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(2)	7.1%	7.5%
Duración promedio de la obligación (años)	17.5	17.5

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 2019.

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 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:

CAMBIOS EN EL PASIVO DE OTROS BENEFICIOS A LARGO PLAZO

	31 de diciembre	
	2020	2019
Pasivo/(Activo) por beneficios definidos al inicio del período	5,438,392.0	5,848,718.0
Cargo a resultados del período	863,953.0	999,993.0
Monto de (ganancias) y pérdidas actuariales reconocido en resultados del ejercicio debido a:		
Cambios en supuestos Financieros	275,899.0	2,316,392.0
Cambios en supuestos Demográficos	(129,921.0)	(112,378.0)
Cambios por experiencia durante el ejercicio	(849,386.0)	(999,969.0)
Modificaciones al Plan		
Transferencia de personal por cierre EPS 30 de junio de 2019	0.0	11,087.0
Transferencia de personal	(305,038.0)	(2,625,451.0)
Traspaso de personal de Pemex Fertilizantes	204,154.0	0.0
Pasivo por Beneficios Definidos al final del período	5,498,053.0	5,438,392.0

Los pagos esperados de los beneficios a largo plazo ascienden a 94,531.0.

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 -18.1% y 24.5%, respectivamente, en las obligaciones.

CUENTA PÚBLICA 2020

El efecto de considerar una tasa de incremento en la inflación médica de + - 1 punto porcentual es de 9.7% y -6.7%, respectivamente en las obligaciones.

El efecto de considerar una tasa de incremento de inflación de + - 1 punto porcentual es de 0.5% y -0.4% en las obligaciones.

El efecto de considerar una tasa de incremento salarial de + - 1 punto porcentual es de 4.4% 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	
	2020	2019
Tasa de incremento de los salarios	4.5%	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	7.1%	7.5%
Duración promedio de la obligación (años)	17.5	17.5

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.

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

CUENTA PÚBLICA 2020

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 2020 y 2019 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 2,005,428.0 y 1,698,804.0.

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019 el saldo por provisión ambiental, juicios y otros se integra como se muestra a continuación:

	2020	2019
Juicios laborales	1,116,714.0	1,055,110.0
Otros juicios y procedimientos judiciales	888,714.0	643,694.0
Provisión para gastos protección ambiental y remediación ecológica	<u>3,426,812.0</u>	<u>3,592,710.0</u>
Total	5,432,240.0	5,291,514.0

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

JUICIOS EN PROCESO

	2020	2019
Saldo al inicio del año	1,698,804.0	1,169,793.0
Incremento de la provisión contra resultados	326,708.0	568,556.0
Disminución de la provisión contra resultados	<u>(20,084.0)</u>	<u>(39,545.0)</u>
Saldo al final del año	2,005,428.0	1,698,804.0

GASTOS AMBIENTALES

	2020	2019
Saldo al inicio del año	3,592,710.0	3,152,390.0
Incremento de la provisión contra resultados	0.0	440,320.0
Disminución de la provisión contra resultados	<u>(165,898.0)</u>	<u>0.0</u>

CUENTA PÚBLICA 2020

GASTOS AMBIENTALES		
	2020	2019
Saldo al final del año	3,426,812.0	3,592,710.0

A continuación, se presenta el estado que guardan los principales procesos judiciales, administrativos y arbitrales al 31 de diciembre de 2020 y 2019.

Pemex Transformación Industrial (PTRI) enfrenta diversas contingencias legales, para las cuales al 31 de diciembre de 2020 y 2019, se tenía registrada una reserva por 2,005,427.0 y 1,698,804.0, respectivamente, que en opinión de los abogados de esta Empresa Productiva Subsidiaria es razonable para cubrir la exposición por estos conceptos.

PTRI enfrenta diversos procesos 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.

A continuación, se presenta el estado que guardan los principales procesos judiciales, administrativos o arbitrales que PTRI tiene incluidos en dicha reserva (ver nota 20) al 31 de diciembre de 2020:

- Tech Man Group, S.A. de C.V. demandó, mediante Juicio Contencioso Administrativo (7804/18-17-09-8), a PTRI 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 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. Por acuerdo del 17 de febrero de 2020, se solicitó a la Unidad de Peritos de la Secretaría Auxiliar de la Junta de Gobierno y Administración del Tribunal Federal de Justicia Administrativa, asignar a nuevo perito en materia de contabilidad, ya que el primeramente designado manifestó estar imposibilitado. Posteriormente, se levantó la comparecencia del perito tercero en materia de administración en construcción, que fue notificada el 2 de marzo de 2020, quien

rindiera su dictamen dentro del término concedido. A la fecha de estos estados financieros, la resolución final de este proceso se encuentra pendiente.

- Constructora Norberto Odebrecht, S. A. presentó demanda mediante juicio contencioso administrativo expediente 4742/19-17-01-7, en contra del acta de finiquito número 1,757 del 14 de enero del 2019, emitida por PTRI; donde se determina determinándose un saldo a favor de dicha Empresa Productiva del Estado por la cantidad de US 51,453.6; siendo el monto demandado de US 113,581.9 y 14,607.1; admitiéndose a trámite la demanda, emplazando a la autoridad demandada para que contestará la misma, lo cual ocurrió el 11 de noviembre del 2020. A la fecha de estos estados financieros, la resolución final de este proceso se encuentra pendiente.

Los resultados de los procesos incluidos en estos estados financieros separados son de pronóstico incierto, ya que la determinación final la tomarán las autoridades competentes. PTRI 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 separados. PTRI no da a conocer el monto individual de la previsión de cada proceso porque dicha revelación podría afectar negativamente a la estrategia legal de PTRI, así como el resultado del proceso correspondiente.

IMPUESTOS

➤ Impuesto Especial Sobre Producción y Servicios (IEPS)

El IEPS es un impuesto indirecto sobre algunos productos enajenados por Pemex Transformación Industrial (PTRI). Bajo el régimen fiscal de 2020, algunos de los productos están sujetos al IEPS, en la forma de tres cuotas, las cuales PTRI recauda a sus clientes y paga a las autoridades los cuales se mencionan a continuación:

- IEPS sobre la venta de combustibles automotrices: Este impuesto es una cuota fija que se aplica al volumen de ventas en territorio nacional y a la importación de combustibles para automoción, la cual es actualizada anualmente de acuerdo con la inflación y se ajusta semanalmente a través de un estímulo fiscal publicado en el Diario Oficial de la Federación que modifica el monto del IEPS a pagar sobre la gasolina y diésel que PTRI recauda en nombre del Gobierno Federal.
- IEPS a beneficio de entidades federativas y municipios: Este impuesto es una cuota sobre las ventas en territorio nacional de combustibles para automoción, gasolina y diésel el cual PTRI recauda en nombre del Gobierno Federal. Los fondos recaudados por esta cuota se asignan a los estados y municipios según lo previsto en la Ley de Coordinación Fiscal. Estas cuotas sólo aplican por las ventas en territorio nacional de los combustibles y no computan para el cálculo del Impuesto al Valor Agregado.

CUENTA PÚBLICA 2020

- **IEPS a los Combustibles Fósiles:** Este impuesto es una cuota sobre el volumen de ventas en territorio nacional y a la importación de combustibles fósiles (propano, butano, gasolina, gas avión, turbosina y otros querosenos, diésel, combustóleo, coque de petróleo, coque de carbón, carbón mineral y otros combustibles fósiles), que PTRI recauda en nombre del Gobierno Federal. Estas cuotas se actualizan anualmente de acuerdo con la inflación.

Derivado de la política de la liberación de precios a las gasolinas y diésel, a partir de 2016 se implementó una mecánica de cuota fija de IEPS por litro. El Gobierno Federal, a través de este estímulo fiscal comenzó a ajustar mensualmente las cuotas de IEPS a pagar por gasolina y diésel como instrumento de control de precios sobre una banda de precios máximos y mínimos.

A partir de febrero de 2017, con el inicio de la liberación de precios del mercado de la gasolina y el diésel, los estímulos fiscales al IEPS se actualizan semanalmente de acuerdo con los precios internacionales de referencia.

➤ Impuesto Sobre la Renta

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 2020 se generó una pérdida fiscal de 136,258,772.0 y por el ejercicio fiscal terminado al 31 de diciembre de 2019 una pérdida de 69,867,190.0.

El beneficio de impuestos atribuible a la pérdida antes de impuestos a la utilidad fue diferente del que resultaría de aplicar la tasa de 30.0% de ISR a la pérdida antes de impuestos a la utilidad como resultado de las partidas que se mencionan a continuación:

2020	2019
------	------

CUENTA PÚBLICA 2020

	2020	2019
Beneficio "esperado"	(72,179,266.0)	(19,903,043.0)
Incremento (reducción) resultante de:		
Efecto fiscal de la inflación, neto	8,815,961.0	(21,240,644.0)
Gastos no deducibles	590,882.0	16,375,891.0
Participación en los resultados de subsidiarias	(441,652.0)	(31,776.0)
Reserva por valuación	58,423,663.0	20,516,990.0
Otros	4,790,412.0	4,282,582.0
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 30.0% de los ingresos después de impuestos que generen por las actividades sujetas a la Ley de Ingresos sobre Hidrocarburos. Al 31 de diciembre de 2020 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 2020 y 2019, se detallan a continuación:

	2020	2019
Provisión ambiental	1,028,044.0	1,077,813.0
Provisión para pago de seguros y fianzas	601,628.0	509,641.0
Anticipos de clientes	1,644,783.0	1,550,160.0
Propiedades, planta y equipo	16,508,329.0	6,736,006.0
Sueldos y prestaciones por pagar	13,963.0	42,333.0
Reserva laboral	90,981,471.0	85,710,459.0
Estimación de cuentas incobrables	284,189.0	0.0
Arrendamientos	2,059,009.0	0.0
Impuesto a la utilidad diferido activo	113,121,416.0	95,626,412.0
Ingresos por método de participación	0.0	(37,603.0)
Otros anticipos netos	0.0	(13,425.0)
Impuesto a la utilidad diferido pasivo	0.0	(51,028.0)
Pérdidas fiscales por amortizar	113,057,113.0	69,975,261.0

CUENTA PÚBLICA 2020

	2020	2019
Impuesto a la utilidad diferido activo (1)	226,178,529.0	165,550,645.0

(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, en los últimos ejercicios la Compañía ha generado pérdidas fiscales.

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 2020
2026	34,009,416.0
2027	67,185,885.0
2028	4,067,192.0
2029	63,267,771.0
2030	72,068,007.0
2031	136,258,772.0
Total	376,857,043.0

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.

CUENTA PÚBLICA 2020

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.

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, 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:

	2020	2019
Recepción de:		
Propiedades, planta y equipo, e inventarios	<u>8,896.0</u>	<u>335,222.0</u>
Transferencias de:		
Propiedades, planta y equipo	<u>13,548,517.0</u>	<u>3,201,744.0</u>
Total	(13,539,621.0)	(2,866,522.0)

Por las transferencias anteriores se protocolizaron las actas de transferencia para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2020 y 2019.

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 1o. 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 2020 y 2019, los resultados acumulados de ejercicios anteriores de Pemex Transformación Industrial ascendieron a (307,514,466.0) y (238,997,797.0) respectivamente.

CUENTA PÚBLICA 2020

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.

COSTOS Y GASTOS POR NATURALEZA

Los costos y gastos por naturaleza, por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2020 y 2019, respectivamente, se integran como se muestra a continuación:

	31 de diciembre	
	2020	2019
Compras de productos	596,208,247.0	872,483,417.0
Deterioro	71,761,571.0	(42,243,942.0)
Servicios personales	22,651,342.0	31,621,115.0
Depreciación	21,191,422.0	24,821,502.0
Costo neto del periodo	15,901,926.0	16,936,182.0
Conservación y mantenimiento	3,276,954.0	1,444,388.0
Servicios auxiliares	3,092,201.0	1,386,378.0
Materiales y refacciones	3,263,985.0	8,678,410.0
Impuestos y derechos	1,891,163.0	1,894,987.0
Depreciación por arrendamientos	1,150,134.0	3,462,023.0
Seguros y fianzas	827,633.0	800,670.0
Fletes	276,254.0	187,999.0

CUENTA PÚBLICA 2020

	31 de diciembre	
	2020	2019
Arrendamientos	71,389.0	96,527.0
Viáticos	23,914.0	210,669.0
Pérdidas no operativas (*)	(4,336,108.0)	(4,423,967.0)
Costos del periodo	737,252,027.0	917,356,358.0

	31 de diciembre	
	2020	2019
Costo neto del periodo	34,355,308.0	33,775,139.0
Gastos Corporativos	16,737,817.0	15,779,557.0
Servicios auxiliares	3,667,476.0	3,592,924.0
Servicios Personales	3,569,400.0	12,247,400.0
Impuestos y derechos	2,567,731.0	3,798,176.0
Materiales y refacciones	1,980,683.0	1,527,395.0
Fletes	1,892,881.0	1,413,591.0
Amortizaciones	364,681.0	1,525,051.0
Depreciación	111,576.0	143,412.0
Seguros y Fianzas	84,726.0	81,570.0
Conservación y Mantenimiento	4,919.0	16,965.0
Arrendamientos	4,555.0	5,084.0
Viáticos	4,220.0	34,683.0
Gastos del periodo	65,345,973.0	73,940,947.0

(*) 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.

Pemex Transformación Industrial repercutió la pérdida de producto no entregado a Pemex Logística por las pérdidas no operativas en 2020 y 2019 por 4,4336,108.0 y 4,423,967.0, respectivamente.

OTROS INGRESOS, NETO

Los otros ingresos y gastos al 31 de diciembre de 2020 y 2019 se integran como se muestra a continuación:

OTROS INGRESOS (NETO)		
	31 de diciembre 2020	31 de diciembre 2019
Otros ingresos:		
Venta de activo fijo	89.0	11,104.0
Manejo de turbosina y servicios auxiliares	2.0	166,020.0
Excedentes de energía eléctrica	681,920.0	869,462.0
Adhesión y mantenimiento de franquicias	494,785.0	389,730.0

CUENTA PÚBLICA 2020

OTROS INGRESOS (NETO)		
	31 de diciembre 2020	31 de diciembre 2019
Cancelación de provisiones	185,982.0	39,545.0
Penalizaciones	353,213.0	306,663.0
Ingresos varios	888,441.0	293,033.0
Indemnizaciones de seguros	769,806.0	957,237.0
Cancelación de nóminas años anteriores	<u>718,700.0</u>	<u>0.0</u>
	4,092,938.0	3,032,794.0
Otros gastos:		
Costo de ventas de activos fijos	48,921.0	310,237.0
Gastos varios	74,798.0	50,473.0
Peajes	7,206.0	22,291.0
Gastos por siniestros	<u>0.0</u>	<u>168,925.0</u>
	130,925.0	551,926.0
Otros ingresos, neto	130,925.0	551,926.0

CONTINGENCIAS Y COMPROMISOS

Al 31 de diciembre de 2020 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 2020 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.

CUENTA PÚBLICA 2020

Los compromisos por devengar al 31 de diciembre de 2020 ascienden a 31,512.0 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:

	2021
2021	31,512.0
Total	31,512.0

- 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.

HECHOS RELEVANTES

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. Los gobiernos a lo ancho del mundo han instituido medidas para atender la pandemia, tales como mantener a los ciudadanos en cuarentena, establecer distanciamiento social, restricción de viajes y declaraciones de emergencias de salud. Los efectos del COVID-19 han traído aparejada una contracción económica mundial y como resultado una baja en la demanda del petróleo y sus derivados.

Con motivo de la pandemia antes señalada, el 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 por 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 ha repercutido en una menor demanda de ciertos bienes, servicios y combustibles.

Como resultado de la desaceleración económica y del consumo de refinados (gasolinas, turbosinas y diésel entre otros), se tuvo una disminución del 32.0% en sus ventas durante los doce meses de 2020 en comparación del mismo periodo de 2019.

EVENTOS SUBSECUENTES

- Incremento en inversiones permanentes.

De conformidad con las resoluciones adoptadas por Unanimidad por el Consejo de Accionistas de PTI Infraestructura de Desarrollo, S.A. de C.V. durante 2021, existen acuerdos para incrementar el capital variable de dicha compañía en 51,255,459.0.

Al 31 de marzo de 2021 Pemex Transformación Industrial realizó aportaciones para incrementar el capital social de PTI Infraestructura de Desarrollo, S.A. de C.V. por 37,229,048.0, según se detalla en el cuadro anexo.

Concepto	
Capital suscrito al 31/03/2021	51,255,459
Capital pagado al 31/03/2021	37,229,048
Capital suscrito no pagado al 31/03/2021	14,026,411

- Fusión con Pemex Fertilizantes 1 de enero de 2021

En la sesión 963 Ordinaria del Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos realizada el 2 de diciembre de 2020 se emitió el acuerdo CA-085/2020 en el cual, con fundamento en los artículos 13, fracciones XXVI y XXIX, en relación con el 62 de la Ley de Petróleos Mexicanos se autorizó, a propuesta del Director General de Petróleos Mexicanos, la fusión de las Empresas Productivas del Estado Subsidiarias de Petróleos Mexicanos, denominadas Pemex Transformación Industrial y Pemex Fertilizantes con efectos a partir del 1 de enero de 2021, previo aviso al Servicio de Administración Tributaria para llevar a cabo una fusión posterior, en términos de la Resolución Miscelánea Fiscal para 2020.

CUENTA PÚBLICA 2020

En la cual Pemex Transformación Industrial subsistirá como empresa fusionante y Pemex Fertilizantes se extinguirá como empresa fusionada, con efectos a partir del 1 de enero de 2021.

Pemex Fertilizantes transmitirá a Pemex Transformación Industrial, los recursos humanos, materiales, financieros y de cualquier naturaleza, así como los bienes, derechos y obligaciones que integran su patrimonio y la totalidad de la información y documentación bajo su responsabilidad, a efecto de perfeccionar la fusión. Pemex Transformación Industrial quedará subrogado en los derechos y obligaciones, incluidos los pasivos, de los que es titular Pemex Fertilizantes.

El 27 de enero de 2021 se publica en el Diario Oficial de la Nación de Declaratoria de extinción de la empresa productiva del Estado subsidiaria de Petróleos Mexicanos denominada Pemex Fertilizantes, derivada de su fusión con la empresa con la empresa productiva del Estado subsidiaria de Petróleos Mexicanos, denominada Pemex Transformación Industrial, que emite el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos, de conformidad con los artículos 13, fracciones XXVI y XXIX en relación con el 62, de la Ley de Petróleos Mexicanos.

UNICO. - Con fundamento en el artículo 62 de la Ley de Petróleos Mexicanos, el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos, emite la Declaratoria de Extinción de la Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos, denominada Pemex Fertilizantes, como consecuencia de su fusión con la Empresa Productiva del estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos, denominada Pemex Transformación Industrial, con efectos a partir del 1o. de enero de 2021, habiéndose subrogado esta última en todos los derechos y obligaciones de la primera.

	2020
Activo circulante	2,751,471.0
Activo no circulante	7,672,330.0
Total de activo	10,423,801.0
Pasivo circulante	17,048,000.0
Pasivo no circulante	453,465.0
Total de pasivo	17,501,465.0
Total de patrimonio	(7,077,664.0)
Total de pasivo y capital	12,726,040.0

➤ Plan de Negocios 2021-2025 de Petróleos Mexicanos

El 23 de marzo de 2021 el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos aprobó el nuevo Plan de Negocios 2021-2025, el cual considera los ajustes requeridos ante los cambios y los nuevos retos derivados de la crisis sanitaria y económica, tomando en cuenta las expectativas de recuperación y sus efectos en el mercado doméstico de combustibles.

El Plan de Negocios 2021-2025 da continuidad a las iniciativas encaminadas a recuperar la producción de crudo y gas natural, en materia de producción de petrolíferos y petroquímicos, se continúa con la construcción de la nueva refinería, la rehabilitación del SNR y el fortalecimiento de la producción de etileno, sus derivados y de la industria de fertilizantes.

En el eje de la eficiencia y competitividad, PEMEX enfoca sus esfuerzos en recuperar y alcanzar condiciones operativas y comerciales suficientemente fortalecidas que le permitan incrementar las oportunidades de su cadena de valor a través de la mejora del desempeño operativo en sus actividades sustantivas y se plantean seis objetivos estratégicos:

❖ Robustecer la infraestructura de transformación industrial a través de:

- Ampliar la capacidad de refinación.
- Orientar el uso de la infraestructura de Pemex Transformación Industrial hacia productos de mayor valor.
- Incrementar la utilización y eficiencia de la infraestructura de la cadena de etano-etileno y derivados maximizando el consumo de etano.
- Mantener la operación de manera confiable y aprovechar el potencial de la infraestructura de fertilizantes.

➤ Asegurar la eficiencia de las instalaciones de tratamiento, los servicios de transporte y almacenamiento y de los sistemas de medición para respaldar la continuidad de las operaciones mediante:

- Incrementar la capacidad y la flexibilidad en el manejo de crudo y gas con la calidad requerida.
- Robustecer la capacidad de almacenamiento de petrolíferos e incrementar la flexibilidad en el transporte.
- Incrementar la certidumbre en la medición de hidrocarburos, petrolíferos y petroquímicos en toda la cadena de valor.

➤ Incrementar la confiabilidad, seguridad y la eficiencia operativa de las instalaciones, así como disminuir los riesgos ante la nueva normalidad, a través de:

- Estabilizar las operaciones e incrementar la confiabilidad operacional de la infraestructura productiva en los centros de trabajo.
 - Incrementar la eficiencia de las operaciones en exploración, producción y transformación industrial.
 - Reducir riesgos de seguridad de los procesos y de la salud en el trabajo y prevenir accidentes personales e industriales para mejorar el desempeño en materia de seguridad industrial.
 - Implementar tecnologías de cogeneración para optimizar la generación y el consumo de energía en centros de trabajo de Transformación Industrial.
- Mejorar la posición competitiva e incrementar la presencia en el mercado nacional mediante:
- El fortalecimiento de la presencia comercial de PEMEX en los mercados que participa.
 - El incremento de la disponibilidad de gas de Transformación Industrial mediante la adecuación de infraestructura y la diversificación de fuentes de suministro.
- Mantener la integridad de las instalaciones y de los sistemas de información con las siguientes estrategias:
- Colaborar en la estrategia nacional de combate al mercado ilícito de combustibles con las autoridades de los tres órdenes de gobierno
 - Aumentar la seguridad física en instalaciones estratégicas.
 - Fortalecer la ciberseguridad en los sistemas de tecnologías de la información y operacionales.
- Alinear las actividades corporativas y administrativas a las necesidades de la cadena de valor y atenderlas con oportunidad y eficiencia a través de:
- Satisfacer con oportunidad y calidad los requerimientos de abastecimiento de la cadena de valor.
 - Alinear las tecnologías de información a las necesidades y prioridades de la cadena de valor.
 - Capturar oportunidades de mejora regulatoria en beneficio de las actividades y operaciones.

- Desarrollar con eficiencia las funciones corporativas de conducción central y de soporte; robustecer los procesos institucionales y el control interno y simplificar la normatividad.
- Promover el desarrollo del capital humano y fortalecerla estructura organizacional para incrementar la productividad laboral y atender las necesidades de la empresa.

Las estrategias presentadas están sustentadas por proyectos e iniciativas, algunos de los cuales por su relevancia y prioridad son considerados “proyectos de gran magnitud”.

Para transformación industrial se consideran en esta categoría:

- Nueva Refinería Dos Bocas
- Tren de Refinación de Cangrejera
- Aprovechamiento de residuales y Diésel Ultra Bajo Azufre Tula
- Calidad de combustibles fase DUBA Cadereyta
- Calidad de combustibles fase DUBA Refinerías Minatitlán, Madero, Salamanca y Salina Cruz SNR
- Centrales de cogeneración en las refinerías de Tula, Salina Cruz, Madero y Cadereyta

Autorizó: L.C. Néstor José Martínez Aguilar

SPA del Titular de la Gerencia de Control Financiero en
las Empresas Productivas Subsidiarias

TRANSFORMACIÓN INC

Elaboró: Mtro. René Cervantes Uribe

Subgerente de Contabilidad para Pemex
Transformación Industrial y Pemex Fertilizantes