

Anexo estadístico

Pemex Exploración y Producción Reservas de hidrocarburos al 1 de enero de 2014

	Volumen original				Reserva de hidrocarburos				Reserva de gas	
	Aceite		Gas natural		Aceite	Condensado	Líquidos de planta*	Gas seco**	Gas natural	Gas seco
	mmb	mmmpc	mmb	mmmpc						
Totales (3P)	265,875.9	289,420.3	42,158.4	29,327.8	295.6	3,575.0	8,960.1	59,664.8	46,600.9	
Marina Noreste	78,845.8	28,457.8	12,211.4	11,340.5	103.4	253.6	513.9	4,278.0	2,672.6	
Marina Suroeste	29,732.5	47,484.5	6,691.8	3,812.9	68.4	758.9	2,051.6	14,598.1	10,670.4	
Norte	116,579.9	134,960.2	17,779.1	10,845.9	19.2	1,795.7	5,118.3	32,036.8	26,619.7	
Sur	40,717.7	78,517.8	5,476.0	3,328.4	104.5	766.7	1,276.3	8,751.8	6,638.2	
Probadas	161,532.6	196,857.2	13,438.5	9,812.1	187.1	1,079.6	2,359.7	16,548.5	12,272.6	
Marina Noreste	63,360.9	25,818.9	6,049.9	5,476.9	71.3	167.3	334.4	2,710.0	1,739.1	
Marina Suroeste	19,962.0	27,249.3	2,168.8	1,324.0	23.1	265.1	556.6	4,298.1	2,894.8	
Norte	42,254.9	74,470.8	1,580.9	871.8	10.3	110.6	588.1	3,510.8	3,058.9	
Sur	35,954.8	69,318.1	3,639.0	2,139.4	82.4	536.6	880.6	6,029.6	4,579.8	
Probables	47,897.2	36,968.5	11,377.2	7,800.3	62.9	986.7	2,527.3	16,715.5	13,144.1	
Marina Noreste	6,388.8	1,159.5	2,865.9	2,690.3	19.9	52.1	103.6	884.4	538.7	
Marina Suroeste	4,277.5	8,072.3	1,865.2	1,112.4	20.5	195.9	536.5	3,814.8	2,790.5	
Norte	34,838.5	24,616.0	5,793.2	3,439.7	5.1	637.6	1,710.8	10,809.4	8,897.7	
Sur	2,392.5	3,120.5	852.9	557.9	17.5	101.1	176.4	1,207.0	917.3	
2P	209,429.8	233,825.7	24,815.7	17,612.4	250.0	2,066.3	4,887.0	33,264.1	25,416.7	
Marina Noreste	69,749.6	26,978.5	8,915.8	8,167.2	91.2	219.4	438.0	3,594.4	2,277.8	
Marina Suroeste	24,239.5	35,321.7	4,034.0	2,436.4	43.6	460.9	1,093.1	8,112.9	5,685.3	
Norte	77,093.4	99,086.9	7,374.1	4,311.6	15.3	748.2	2,298.9	14,320.2	11,956.6	
Sur	38,347.3	72,438.6	4,491.8	2,697.3	99.9	637.8	1,056.9	7,236.6	5,497.1	
Posibles	56,446.1	55,594.6	17,342.7	11,715.4	45.6	1,508.6	4,073.2	26,400.7	21,184.2	
Marina Noreste	9,096.2	1,479.3	3,295.6	3,173.3	12.2	34.2	75.9	683.7	394.8	
Marina Suroeste	5,493.0	12,162.8	2,657.9	1,376.5	24.9	298.0	958.5	6,485.1	4,985.2	
Norte	39,486.5	35,873.3	10,405.1	6,534.4	3.9	1,047.5	2,819.3	17,716.7	14,663.1	
Sur	2,370.4	6,079.2	984.1	631.2	4.6	129.0	219.4	1,515.2	1,141.1	

* Líquidos del gas obtenidos en plantas de proceso.

** El líquido obtenido supone un poder calorífico equivalente al crudo Maya y una mezcla promedio de gas seco obtenida en Cactus, Cd. Pemex y Nuevo Pemex.
Nota: Todas las unidades están expresadas a condiciones atmosféricas, y suponen 15.6°C y 14.7 libras de presión por pulgada cuadrada.

Pemex Exploración y Producción
Producción de hidrocarburos

	2011		2012		2013		Acumulada al 1 de enero de 2014	
	Aceite	Gas natural	Aceite	Gas natural	Aceite	Gas natural	Aceite	Gas natural
	mmb	mmmpc	mmb	mmmpc	mmb	mmmpc	mmb	mmmpc
	930.8	2,406.8	932.5	2,336.8	920.6	2,325.2	41,547.6	73,917.1
Marina Noreste	490.1	513.0	479.2	488.2	475.8	515.4	18,418.9	10,028.5
Cantarell	182.7	392.3	166.2	367.5	160.5	367.6	14,222.7	8,062.2
Ku-Malob-Zaap	307.4	120.8	313.0	120.7	315.3	147.9	4,196.1	1,966.3
Marina Suroeste	204.6	441.0	214.3	460.9	216.4	484.3	6,675.9	8,919.4
Abkatún-Pol-Chuc	100.8	204.0	97.5	191.6	107.2	211.5	5,742.8	6,757.0
Litoral de Tabasco	103.8	237.0	116.8	269.2	109.2	272.9	933.1	2,162.4
Norte	42.4	835.1	53.1	782.9	52.9	752.1	5,866.0	24,744.8
Aceite Terciario del Golfo	19.3	40.8	25.1	54.5	24.1	61.0	254.1	485.3
Burgos	0.0	490.6	1.7	464.5	2.9	469.6	38.4	13,062.9
Poza Rica-Altamira	22.0	42.0	24.8	43.9	22.4	41.0	5,488.2	7,591.3
Veracruz	1.2	261.6	1.5	220.0	3.4	180.5	85.3	3,605.4
Sur	193.7	617.7	186.0	604.8	175.5	573.2	10,586.8	30,224.3
Bellota-Jujo	52.3	105.2	47.7	108.8	49.0	116.7	3,191.2	4,977.1
Cinco Presidentes	30.5	42.7	35.1	42.6	34.0	47.2	1,883.6	2,310.6
Macspana-Muspac	29.6	208.6	28.1	198.7	29.5	188.0	1,857.4	15,941.7
Samaria-Luna	81.3	261.2	75.1	254.7	63.0	221.3	3,654.5	6,994.8

Nota: Todas las unidades están expresadas a condiciones atmosféricas, y suponen 15.6°C y 14.7 libras de presión por pulgada cuadrada.

Pemex Exploración y Producción, Región Marina Noreste
Reservas de hidrocarburos al 1 de enero de 2014

	Volumen original		Reserva de hidrocarburos				Reserva de gas		
	Aceite		Petróleo crudo equivalente		Aceite		Gas seco		
	mmb	mmmpc	mmb	mmmpc	Condensado	Líquidos de planta *	Gas seco **	Gas seco	
				mmb	mmb	mmb	mmb	mmmpc	mmmpc
Totales (3P)	78,845.8	28,457.8	12,211.4	11,340.5	103.4	253.6	513.9	4,278.0	2,672.6
Cantarell	39,040.4	18,319.0	5,272.5	4,872.5	28.0	121.0	250.9	2,088.0	1,305.2
Ku-Maloob-Zaap	39,805.4	10,138.8	6,939.0	6,468.0	75.4	132.6	262.9	2,190.1	1,367.4
Probadas	63,360.9	25,818.9	6,049.9	5,476.9	71.3	167.3	334.4	2,710.0	1,739.1
Cantarell	37,579.7	17,664.6	2,190.9	1,950.9	16.7	74.0	149.4	1,244.0	776.9
Ku-Maloob-Zaap	25,781.2	8,154.4	3,858.9	3,526.0	54.6	93.3	185.0	1,466.0	962.1
Probables	6,388.8	1,159.5	2,865.9	2,690.3	19.9	52.1	103.6	884.4	538.7
Cantarell	857.5	339.9	1,522.1	1,426.1	7.8	29.5	58.7	516.8	305.3
Ku-Maloob-Zaap	5,531.3	819.7	1,343.8	1,264.2	12.1	22.6	44.9	367.6	233.4
2P	69,749.6	26,978.5	8,915.8	8,167.2	91.2	219.4	438.0	3,594.4	2,277.8
Cantarell	38,437.1	18,004.4	3,713.0	3,377.0	24.5	103.4	208.1	1,760.7	1,082.2
Ku-Maloob-Zaap	31,312.5	8,974.1	5,202.8	4,790.2	66.7	116.0	229.9	1,833.6	1,195.6
Posibles	9,096.2	1,479.3	3,295.6	3,173.3	12.2	34.2	75.9	683.7	394.8
Cantarell	603.3	314.6	1,559.5	1,495.5	3.5	17.6	42.9	327.2	222.9
Ku-Maloob-Zaap	8,492.9	1,164.8	1,736.2	1,677.7	8.7	16.7	33.0	356.5	171.8

* Líquidos del gas obtenidos en plantas de proceso.

** El líquido obtenido supone un poder calorífico equivalente al crudo Maya y una mezcla promedio de gas seco obtenida en Cactus, Cd. Pemex y Nuevo Pemex.
Nota: Todas las unidades están expresadas a condiciones atmosféricas, y suponen 15.6°C y 14.7 libras de presión por pulgada cuadrada.

Pemex Exploración y Producción, Región Marina Suroeste
Reservas de hidrocarburos al 1 de enero de 2014

	Volumen original		Reserva de hidrocarburos				Reserva de gas		
	Aceite		Petróleo crudo equivalente	Aceite	Condensado	Líquidos de planta *	Gas seco		
	mmb	mmmpc					mmbpce	mmb	mmbpce
			mmb	mmb	mmb	mmb	mmbpce	mmmpc	mmmpc
Totales (3P)	29,732.5	47,484.5	6,691.8	3,812.9	68.4	758.9	2,051.6	14,598.1	10,670.4
Abkatún-Pol-Chuc	17,623.0	17,453.5	1,537.5	1,184.1	17.3	115.7	220.4	1,915.6	1,146.1
Litoral de Tabasco	12,109.5	30,030.9	5,154.3	2,628.7	51.2	643.2	1,831.3	12,682.5	9,524.3
Probadas	19,962.0	27,249.3	2,168.8	1,324.0	23.1	265.1	556.6	4,298.1	2,894.8
Abkatún-Pol-Chuc	14,947.7	15,845.6	754.4	554.9	9.3	65.5	124.7	1,081.7	648.4
Litoral de Tabasco	5,014.3	11,403.7	1,414.4	769.1	13.8	199.6	431.9	3,216.4	2,246.4
Probables	4,277.5	8,072.3	1,865.2	1,112.4	20.5	195.9	536.5	3,814.8	2,790.5
Abkatún-Pol-Chuc	1,428.7	1,266.1	502.2	398.1	5.5	33.9	64.7	557.7	336.6
Litoral de Tabasco	2,848.8	6,806.3	1,363.0	714.3	15.0	161.9	471.8	3,257.1	2,453.9
2P	24,239.5	35,321.7	4,034.0	2,436.4	43.6	460.9	1,093.1	8,112.9	5,685.3
Abkatún-Pol-Chuc	16,376.4	17,111.7	1,256.6	953.0	14.8	99.5	189.4	1,639.4	985.0
Litoral de Tabasco	7,863.1	18,210.0	2,777.4	1,483.4	28.8	361.5	903.7	6,473.6	4,700.3
Posibles	5,493.0	12,162.8	2,657.9	1,376.5	24.9	298.0	958.5	6,485.1	4,985.2
Abkatún-Pol-Chuc	1,246.6	341.8	280.9	231.2	2.5	16.3	31.0	276.2	161.2
Litoral de Tabasco	4,246.5	11,821.0	2,377.0	1,145.4	22.4	281.7	927.5	6,208.9	4,824.0

* Líquidos del gas obtenidos en plantas de proceso.

** El líquido obtenido supone un poder calorífico equivalente al crudo Maya y una mezcla promedio de gas seco obtenida en Cactus, Cd. Pemex y Nuevo Pemex.
Nota: Todas las unidades están expresadas a condiciones atmosféricas, y suponen 15.6°C y 14.7 libras de presión por pulgada cuadrada.

Pemex Exploración y Producción, Región Norte
Reservas de hidrocarburos al 1 de enero de 2014

	Volumen original		Reserva de hidrocarburos				Reserva de gas		
	Aceite		Petróleo crudo equivalente		Líquidos de planta *		Gas seco **		
	mmb	mmpmc	mmb	mmpce	mmb	mmpc	mmpce	mmpmc	
Totales (3P)	116,579.9	134,960.2	17,779.1	10,845.9	19.2	1,795.7	5,118.3	32,036.8	26,619.7
Aceite Terciario del Golfo	81,492.4	44,800.0	15,167.5	9,667.4	0.0	1,602.7	3,897.4	25,005.1	20,270.0
Burgos	332.9	25,464.7	805.1	17.4	17.8	62.7	707.2	3,949.4	3,678.0
Poza Rica-Altamira	33,465.7	58,104.1	1,535.5	1,042.6	0.0	117.4	375.4	2,322.1	1,952.6
Veracruz	1,288.9	6,591.3	271.1	118.5	1.4	12.9	138.3	760.2	719.1
Probadas	42,254.9	74,470.8	1,580.9	871.8	10.3	110.6	588.1	3,510.8	3,058.9
Aceite Terciario del Golfo	13,256.8	6,691.1	806.3	606.7	0.0	58.2	141.4	948.8	735.4
Burgos	159.7	20,174.9	345.8	7.0	9.2	29.7	299.8	1,680.5	1,559.3
Poza Rica-Altamira	27,549.5	41,044.5	274.1	210.2	0.0	13.1	50.8	352.8	264.0
Veracruz	1,288.9	6,560.3	154.7	47.9	1.0	9.6	96.2	528.7	500.2
Probables	34,838.5	24,616.0	5,793.2	3,439.7	5.1	637.6	1,710.8	10,809.4	8,897.7
Aceite Terciario del Golfo	33,744.1	16,884.0	5,421.2	3,304.1	0.0	616.9	1,500.1	9,600.3	7,802.2
Burgos	48.1	1,923.9	191.3	3.4	4.9	16.6	166.3	931.7	865.0
Poza Rica-Altamira	1,046.3	5,790.5	128.2	100.4	0.0	3.1	24.7	171.8	128.7
Veracruz	0.0	17.6	52.5	31.8	0.1	1.0	19.6	105.5	101.8
2P	77,093.4	99,086.9	7,374.1	4,311.6	15.3	748.2	2,298.9	14,320.2	11,956.6
Aceite Terciario del Golfo	47,000.9	23,575.2	6,227.5	3,910.9	0.0	675.1	1,641.6	10,549.1	8,537.6
Burgos	207.8	22,098.7	537.0	10.4	14.2	46.3	466.1	2,612.2	2,424.3
Poza Rica-Altamira	28,595.8	46,835.1	402.4	310.6	0.0	16.3	75.5	524.6	392.7
Veracruz	1,288.9	6,577.9	207.2	79.7	1.2	10.6	115.7	634.2	602.0
Posibles	39,486.5	35,873.3	10,405.1	6,534.4	3.9	1,047.5	2,819.3	17,716.7	14,663.1
Aceite Terciario del Golfo	34,491.5	21,224.9	8,940.0	5,756.5	0.0	927.7	2,255.8	14,456.1	11,732.4
Burgos	125.1	3,366.0	268.0	7.0	3.6	16.4	241.1	1,337.1	1,253.7
Poza Rica-Altamira	4,869.8	11,269.0	1,133.1	732.0	0.0	101.1	299.9	1,797.5	1,559.9
Veracruz	0.0	13.4	63.9	38.8	0.3	2.3	22.5	126.0	117.2

* Líquidos del gas obtenidos en plantas de proceso.

** El líquido obtenido supone un poder calorífico equivalente al crudo Maya y una mezcla promedio de gas seco obtenida en Cactus, Cd. Pemex y Nuevo Pemex.
Nota: Todas las unidades están expresadas a condiciones atmosféricas, y suponen 15.6°C y 14.7 libras de presión por pulgada cuadrada.

Pemex Exploración y Producción, Región Sur
Reservas de hidrocarburos al 1 de enero de 2014

	Volumen original		Reserva de hidrocarburos				Reserva de gas		
	Aceite		Petróleo crudo equivalente		Aceite		Gas seco		
	mmb	mmmpc	mmb	mmbpce	Condensado	Líquidos de planta*	Gas seco**	mmmpc	
Totales (3P)	40,717.7	78,517.8	3,328.4	5,476.0	104.5	766.7	1,276.3	8,751.8	6,638.2
Bellota-Jujo	13,590.5	19,457.5	1,228.5	1,822.8	43.7	210.8	339.9	2,338.5	1,767.7
Cinco Presidentes	7,325.1	6,703.9	345.3	456.1	0.0	43.7	67.1	535.3	349.1
Macuspana-Muspac	6,224.1	30,399.5	270.4	765.8	9.2	168.3	317.9	2,160.4	1,653.2
Samaria-Luna	13,578.0	21,956.9	1,484.3	2,431.2	51.6	343.9	551.5	3,717.6	2,868.3
Probadas	35,954.8	69,318.1	2,139.4	3,639.0	82.4	536.6	880.6	6,029.6	4,579.8
Bellota-Jujo	11,691.3	15,673.8	832.8	1,284.5	33.8	160.4	257.4	1,772.2	1,338.8
Cinco Presidentes	7,071.1	6,368.8	193.7	259.1	0.0	25.7	39.7	305.6	206.4
Macuspana-Muspac	5,664.0	28,213.6	125.2	418.5	6.5	102.0	184.9	1,263.8	961.7
Samaria-Luna	11,528.4	19,062.0	987.7	1,676.9	42.1	248.5	398.6	2,688.1	2,073.0
Probables	2,392.5	3,120.5	557.9	852.9	17.5	101.1	176.4	1,207.0	917.3
Bellota-Jujo	1,551.3	1,729.2	287.6	387.4	7.3	35.5	57.0	392.3	296.3
Cinco Presidentes	36.4	71.5	43.0	58.2	0.0	5.9	9.2	70.1	48.0
Macuspana-Muspac	277.4	911.7	66.6	139.6	1.2	22.1	49.8	335.7	259.2
Samaria-Luna	527.4	408.1	160.7	267.6	9.0	37.6	60.3	408.9	313.7
2P	38,347.3	72,438.6	2,697.3	4,491.8	99.9	637.8	1,056.9	7,236.6	5,497.1
Bellota-Jujo	13,242.7	17,403.0	1,120.4	1,671.9	41.2	195.9	314.4	2,164.5	1,635.1
Cinco Presidentes	7,107.5	6,440.3	236.7	317.2	0.0	31.6	48.9	375.7	254.4
Macuspana-Muspac	5,941.4	29,125.3	191.7	558.2	7.7	124.1	234.7	1,599.5	1,220.9
Samaria-Luna	12,055.7	19,470.1	1,148.5	1,944.6	51.1	286.1	458.9	3,097.0	2,386.7
Posibles	2,370.4	6,079.2	631.2	984.1	4.6	129.0	219.4	1,515.2	1,141.1
Bellota-Jujo	347.9	2,054.5	108.1	150.9	2.5	14.9	25.5	174.0	132.5
Cinco Presidentes	217.6	263.7	108.6	138.9	0.0	12.1	18.2	159.6	94.7
Macuspana-Muspac	282.7	1,274.2	78.7	207.6	1.6	44.3	83.1	560.9	432.3
Samaria-Luna	1,522.2	2,486.8	335.8	486.7	0.5	57.7	92.6	620.6	481.5

* Líquidos del gas obtenidos en plantas de proceso.

** El líquido obtenido supone un poder calorífico equivalente al crudo Maya y una mezcla promedio de gas seco obtenida en Cactus, Cd. Pemex y Nuevo Pemex.

Nota: Todas las unidades están expresadas a condiciones atmosféricas, y suponen 15.6°C y 14.7 libras de presión por pulgada cuadrada.

Esta edición se publicó en julio de 2014.

La producción estuvo a cargo de la
Subdirección de Planeación y Evaluación
de Pemex Exploración y Producción.

