

Anexo estadístico

Pemex Exploración y Producción Reservas de hidrocarburos al 1 de enero de 2013

	Volumen original				Reserva de hidrocarburos				Reserva de gas					
	Aceite		Gas natural		Petróleo crudo equivalente		Aceite		Condensado		Líquidos de planta*		Gas seco**	
	mmb	mmmpc	mmb	mmmpc	mmbpce	mmb	mmmpc	mmb	mmmpc	mmb	mmmpc	mmbpce	mmb	mmmpc
Totales (3P)	263,322.1	279,474.0	44,530.0	30,816.5	328.1	4,010.4	9,375.0	63,229.4	48,758.9					
Marina Noreste	77,848.8	28,178.5	12,490.5	11,540.5	132.6	270.8	546.6	4,436.2	2,843.0					
Marina Suroeste	29,327.9	48,104.4	7,337.8	4,036.0	55.9	1,054.6	2,191.2	16,001.9	11,396.3					
Norte	115,777.5	125,428.8	19,013.7	11,753.9	21.4	1,892.5	5,346.0	33,748.4	27,804.1					
Sur	40,367.9	77,762.3	5,688.1	3,486.1	118.3	792.5	1,291.2	9,042.9	6,715.5					
Probadas	160,424.6	195,286.9	13,868.3	10,073.2	210.1	1,140.6	2,444.4	17,075.4	12,713.1					
Marina Noreste	62,941.7	25,621.5	6,163.9	5,539.2	90.2	178.6	355.9	2,823.9	1,851.3					
Marina Suroeste	19,401.6	26,021.3	2,165.3	1,309.6	17.2	289.4	549.1	4,168.8	2,856.1					
Norte	42,661.5	73,995.9	1,688.5	934.5	10.3	107.4	636.4	3,752.9	3,309.7					
Sur	35,419.8	69,648.2	3,850.6	2,290.0	92.4	565.3	902.9	6,329.8	4,696.1					
Probables	52,047.4	39,961.9	12,305.9	8,456.9	76.5	1,124.2	2,648.3	17,826.8	13,773.8					
Marina Noreste	6,064.2	1,107.4	3,189.4	2,984.7	28.7	59.0	117.0	958.4	608.4					
Marina Suroeste	4,018.8	7,956.2	2,107.2	1,234.4	21.6	288.2	563.0	4,250.6	2,928.1					
Norte	39,213.2	27,247.5	6,092.6	3,630.0	5.5	671.6	1,785.4	11,351.8	9,285.9					
Sur	2,751.2	3,650.8	916.7	607.8	20.6	105.4	182.9	1,266.0	951.4					
2P	212,472.0	235,248.8	26,174.2	18,530.1	286.6	2,264.8	5,092.7	34,902.3	26,486.8					
Marina Noreste	69,005.9	26,728.9	9,353.3	8,523.9	118.9	237.6	472.9	3,782.3	2,459.6					
Marina Suroeste	23,420.4	33,977.5	4,272.6	2,543.9	38.8	577.6	1,112.1	8,419.4	5,784.2					
Norte	81,874.6	101,243.4	7,781.1	4,564.5	15.8	779.0	2,421.8	15,104.7	12,595.5					
Sur	38,171.0	73,299.1	4,767.2	2,897.8	113.0	670.6	1,085.9	7,595.9	5,647.5					
Posibles	50,850.1	44,225.2	18,355.8	12,286.5	41.5	1,745.5	4,282.3	28,327.1	22,272.0					
Marina Noreste	8,842.9	1,449.6	3,137.2	3,016.7	13.7	33.2	73.7	653.9	383.3					
Marina Suroeste	5,907.4	14,126.9	3,065.2	1,492.1	17.1	477.0	1,079.1	7,582.5	5,612.1					
Norte	33,902.8	24,185.5	11,232.6	7,189.4	5.5	1,113.5	2,924.2	18,643.7	15,208.6					
Sur	2,196.9	4,463.2	920.8	588.3	5.3	121.9	205.4	1,447.0	1,068.1					

* 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

	2010		2011		2012		Acumulada al 1 de enero de 2013	
	Aceite	Gas natural	Aceite	Gas natural	Aceite	Gas natural	Aceite	Gas natural
	mmb	mmmpc	mmb	mmmpc	mmb	mmmpc	mmb	mmmpc
	940.2	2,562.3	930.8	2,406.8	932.5	2,336.8	40,627.1	71,592.0
Marina Noreste	510.0	578.0	490.1	513.0	479.2	488.2	17,943.1	9,513.1
Cantarell	203.7	456.9	182.7	392.3	166.2	367.5	14,062.2	7,694.6
Ku-Maloob-Zaap	306.3	121.1	307.4	120.8	313.0	120.7	3,880.9	1,818.5
Marina Suroeste	198.7	427.7	204.6	441.0	214.3	460.9	6,459.5	8,435.1
Abkatún-Pol-Chuc	108.1	216.9	100.8	204.0	97.5	191.6	5,635.6	6,545.5
Litoral de Tabasco	90.6	210.8	103.8	237.0	116.8	269.2	823.9	1,889.6
Norte	37.4	912.4	42.4	835.1	53.1	782.9	5,813.2	23,992.8
Aceite Terciario del Golfo	15.0	31.1	19.3	40.8	25.1	54.5	230.0	424.3
Burgos	0.0	539.6	0.0	490.6	1.7	464.5	35.5	12,593.2
Poza Rica-Altamira	20.6	42.8	22.0	42.0	24.8	43.9	5,465.8	7,550.3
Veracruz	1.8	298.9	1.2	261.6	1.5	220.0	81.9	3,424.9
Sur	194.1	644.1	193.7	617.7	186.0	604.8	10,411.3	29,651.1
Bellota-Jujo	58.5	111.7	52.3	105.2	47.7	108.8	3,142.2	4,860.4
Cinco Presidentes	26.2	38.3	30.5	42.7	35.1	42.6	1,849.7	2,263.4
Macuspana-Muspac	30.1	211.7	29.6	208.6	28.1	198.7	1,827.9	15,753.7
Samaria-Luna	79.4	282.5	81.3	261.2	75.1	254.7	3,591.5	6,773.5

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 2013

	Volumen original		Reserva de hidrocarburos				Reserva de gas		
	Gas natural		Aceite	Condensado	Líquidos de planta *	Gas seco **	Gas seco		
	mmb	mmmpc					mmb	mmmpc	
Totales (3P)	77,848.8	28,178.5	12,490.5	11,540.5	132.6	270.8	546.6	4,436.2	2,843.0
Cantarell	38,801.3	18,285.3	5,537.6	5,042.4	48.9	146.1	300.1	2,192.6	1,561.0
Ku-Maloob-Zaap	39,047.6	9,893.2	6,952.9	6,498.1	83.7	124.6	246.5	2,243.6	1,281.9
Probadas	62,941.7	25,621.5	6,163.9	5,539.2	90.2	178.6	355.9	2,823.9	1,851.3
Cantarell	37,505.9	17,651.9	2,355.4	2,053.2	29.5	90.7	182.0	1,327.3	946.8
Ku-Maloob-Zaap	25,435.8	7,969.6	3,808.5	3,486.0	60.7	87.9	173.9	1,496.5	904.5
Probables	6,064.2	1,107.4	3,189.4	2,984.7	28.7	59.0	117.0	958.4	608.4
Cantarell	747.5	330.7	1,619.5	1,499.4	13.6	35.6	70.8	539.1	368.1
Ku-Maloob-Zaap	5,316.7	776.7	1,569.9	1,485.3	15.1	23.4	46.2	419.4	240.3
2P	69,005.9	26,728.9	9,353.3	8,523.9	118.9	237.6	472.9	3,782.3	2,459.6
Cantarell	38,253.4	17,982.6	3,974.9	3,552.6	43.2	126.3	252.8	1,866.4	1,314.8
Ku-Maloob-Zaap	30,752.5	8,746.3	5,378.4	4,971.3	75.7	111.3	220.1	1,915.9	1,144.8
Posibles	8,842.9	1,449.6	3,137.2	3,016.7	13.7	33.2	73.7	653.9	383.3
Cantarell	547.8	302.7	1,562.7	1,489.8	5.7	19.8	47.3	326.2	246.2
Ku-Maloob-Zaap	8,295.1	1,146.9	1,574.5	1,526.9	7.9	13.3	26.4	327.7	137.1

* 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, Región Marina Suroeste
Reservas de hidrocarburos al 1 de enero de 2013

	Volumen original			Reserva de hidrocarburos			Reserva de gas			
	Aceite		Gas natural	Petróleo crudo equivalente		Aceite	Condensado	Líquidos de planta *	Gas seco **	
	mmb	mmmpc	mmmpc	mmbpce	mmb	mmb	mmb	mmb	mmbpce	mmmpc
Totales (3P)	29,327.9	48,104.4	7,337.8	4,036.0	55.9	1,054.6	2,191.2	16,001.9	11,396.3	
Abkatún-Pol-Chuc	17,565.6	17,161.1	1,622.3	1,240.0	26.7	123.0	232.7	2,018.4	1,210.0	
Litoral de Tabasco	11,762.3	30,943.4	5,715.4	2,796.0	29.2	931.7	1,958.6	13,983.5	10,186.3	
Probadas	19,401.6	26,021.3	2,165.3	1,309.6	17.2	289.4	549.1	4,168.8	2,856.1	
Abkatún-Pol-Chuc	14,757.9	15,447.1	700.0	506.2	13.0	62.5	118.2	1,024.1	614.7	
Litoral de Tabasco	4,643.7	10,574.2	1,465.4	803.3	4.2	226.9	431.0	3,144.7	2,241.4	
Probables	4,018.8	7,956.2	2,107.2	1,234.4	21.6	288.2	563.0	4,250.6	2,928.1	
Abkatún-Pol-Chuc	1,531.5	1,369.4	725.9	554.7	12.3	55.0	104.1	898.8	541.2	
Litoral de Tabasco	2,487.4	6,586.7	1,381.3	679.7	9.4	233.2	459.0	3,351.7	2,387.0	
2P	23,420.4	33,977.5	4,272.6	2,543.9	38.8	577.6	1,112.1	8,419.4	5,784.2	
Abkatún-Pol-Chuc	16,289.4	16,816.5	1,425.9	1,060.9	25.3	117.5	222.2	1,922.9	1,155.8	
Litoral de Tabasco	7,131.1	17,160.9	2,846.6	1,483.0	13.5	460.2	889.9	6,496.5	4,628.4	
Posibles	5,907.4	14,126.9	3,065.2	1,492.1	17.1	477.0	1,079.1	7,582.5	5,612.1	
Abkatún-Pol-Chuc	1,276.2	344.5	196.4	179.1	1.4	5.5	10.4	95.5	54.2	
Litoral de Tabasco	4,631.2	13,782.4	2,868.8	1,313.0	15.7	471.5	1,068.6	7,487.0	5,558.0	

* 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 2013

	Volumen original			Reserva de hidrocarburos				Reserva de gas		
	Aceite		Gas natural	Petróleo crudo equivalente	Aceite	Condensado	Líquidos de planta *	Gas seco **	Gas natural	Gas seco
	mmb	mmmpc	mmmpc							
Totales (3P)	115,777.5	125,428.8	19,013.7	11,753.9	21.4	1,892.5	5,346.0	33,748.4	27,804.1	
Aceite Terciario del Golfo	81,492.4	39,755.8	16,753.5	10,714.6	0.0	1,759.7	4,279.2	27,636.4	22,255.6	
Burgos	437.1	24,217.4	778.1	8.4	20.9	67.0	681.8	3,793.0	3,545.7	
Poza Rica-Altamira	32,646.0	55,361.6	1,215.2	919.6	0.0	64.1	231.5	1,509.4	1,203.8	
Veracruz	1,201.9	6,094.0	266.9	111.3	0.4	1.6	153.6	809.6	798.9	
Probadas	42,661.5	73,995.9	1,688.5	934.5	10.3	107.4	636.4	3,752.9	3,309.7	
Aceite Terciario del Golfo	13,488.0	6,838.9	837.3	636.8	0.0	58.4	142.0	945.0	738.6	
Burgos	397.0	19,202.6	382.2	4.7	10.2	34.1	333.2	1,855.4	1,733.2	
Poza Rica-Altamira	27,574.7	41,874.5	326.4	258.7	0.0	14.3	53.3	385.4	277.4	
Veracruz	1,201.8	6,079.8	142.7	34.2	0.2	0.5	107.8	567.0	560.4	
Probables	39,213.2	27,247.5	6,092.6	3,630.0	5.5	671.6	1,785.4	11,351.8	9,285.9	
Aceite Terciario del Golfo	38,103.3	19,165.1	5,696.6	3,467.3	0.0	649.6	1,579.7	10,167.3	8,215.7	
Burgos	11.5	2,180.3	182.3	2.0	5.5	16.5	158.4	883.5	824.0	
Poza Rica-Altamira	1,098.3	5,901.3	150.6	118.8	0.0	5.3	26.5	192.2	138.1	
Veracruz	0.1	0.8	63.0	42.0	0.0	0.2	20.8	108.9	108.1	
2P	81,874.6	101,243.4	7,781.1	4,564.5	15.8	779.0	2,421.8	15,104.7	12,595.5	
Aceite Terciario del Golfo	51,591.2	26,004.1	6,533.8	4,104.1	0.0	708.0	1,721.7	11,112.3	8,954.3	
Burgos	408.5	21,382.9	564.5	6.7	15.6	50.6	491.7	2,738.9	2,557.2	
Poza Rica-Altamira	28,673.0	47,775.8	477.0	377.5	0.0	19.7	79.9	577.6	415.5	
Veracruz	1,201.9	6,080.6	205.7	76.2	0.2	0.7	128.5	675.9	668.5	
Posibles	33,902.8	24,185.5	11,232.6	7,189.4	5.5	1,113.5	2,924.2	18,643.7	15,208.6	
Aceite Terciario del Golfo	29,901.2	13,751.8	10,219.6	6,610.4	0.0	1,051.7	2,557.5	16,524.1	13,301.3	
Burgos	28.6	2,834.4	213.6	1.7	5.3	16.5	190.1	1,054.1	988.6	
Poza Rica-Altamira	3,973.0	7,585.9	738.2	542.2	0.0	44.5	151.6	931.8	788.3	
Veracruz	0.0	13.4	61.2	35.1	0.2	0.8	25.1	133.8	130.4	

* 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 2013

	Volumen original		Reserva de hidrocarburos		Reserva de gas				
	Aceite		Petróleo crudo equivalente		Gas seco**				
	mmb	mmpc	mmmb	mmbpc	mmbpc	mmpc			
Totales (3P)	40,367.9	77,762.3	5,688.1	3,486.1	118.3	792.5	1,291.2	9,042.9	6,715.5
Bellota-Jujo	13,542.8	19,058.7	1,884.9	1,298.7	44.0	211.0	331.3	2,344.9	1,723.1
Cinco Presidentes	7,174.1	6,674.8	426.0	333.4	0.0	36.7	55.9	468.4	290.5
Macuspana-Muspac	6,198.5	30,483.2	834.0	290.7	8.7	188.0	346.6	2,344.7	1,802.9
Samaria-Luna	13,452.6	21,545.7	2,543.1	1,563.3	65.5	356.8	557.4	3,884.9	2,899.0
Probadas	35,419.8	69,648.2	3,850.6	2,290.0	92.4	565.3	902.9	6,329.8	4,696.1
Bellota-Jujo	11,514.3	16,511.8	1,308.7	876.6	32.8	155.8	243.4	1,723.5	1,266.2
Cinco Presidentes	6,969.6	6,395.5	267.2	208.0	0.0	23.4	35.8	282.4	186.0
Macuspana-Muspac	5,637.5	28,192.8	476.7	142.2	5.8	120.2	208.5	1,427.8	1,084.3
Samaria-Luna	11,298.4	18,548.2	1,798.0	1,063.2	53.7	265.8	415.2	2,896.1	2,159.6
Probables	2,751.2	3,650.8	916.7	607.8	20.6	105.4	182.9	1,266.0	951.4
Bellota-Jujo	1,765.9	2,126.7	423.5	313.5	8.2	39.7	62.1	440.4	322.9
Cinco Presidentes	100.1	152.7	65.2	51.5	0.0	5.5	8.2	64.4	42.7
Macuspana-Muspac	290.2	1,026.6	136.6	62.2	1.0	21.4	52.0	336.0	270.5
Samaria-Luna	595.0	344.8	291.4	180.6	11.4	38.8	60.6	425.2	315.2
2P	38,171.0	73,299.1	4,767.2	2,897.8	113.0	670.6	1,085.9	7,595.9	5,647.5
Bellota-Jujo	13,280.2	18,638.5	1,732.2	1,190.2	41.0	195.5	305.5	2,164.0	1,589.0
Cinco Presidentes	7,069.7	6,548.2	332.3	259.4	0.0	28.9	44.0	346.8	228.8
Macuspana-Muspac	5,927.7	29,219.4	613.3	204.4	6.8	141.6	260.5	1,763.9	1,354.8
Samaria-Luna	11,893.4	18,892.9	2,089.4	1,243.8	65.2	304.6	475.8	3,321.3	2,474.8
Posibles	2,196.9	4,463.2	920.8	588.3	5.3	121.9	205.4	1,447.0	1,068.1
Bellota-Jujo	262.6	420.1	152.7	108.5	3.0	15.5	25.8	180.9	134.1
Cinco Presidentes	104.3	126.6	93.7	74.0	0.0	7.9	11.9	121.6	61.8
Macuspana-Muspac	270.8	1,263.7	220.7	86.3	2.0	46.4	86.1	580.9	448.0
Samaria-Luna	1,559.2	2,652.7	453.7	319.5	0.4	52.2	81.6	563.6	424.2

* 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.

Esta edición se publicó en junio de 2013.

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