

Anexo estadístico

Pemex Exploración y Producción Reservas de hidrocarburos al 1 de enero de 2011

	Volumen original		Reserva de hidrocarburos				Reserva de gas		
	Gas natural		Petróleo crudo equivalente	Líquidos de planta *		Gas seco **		Gas seco	
	mmmb	mmmpc		mmmb	mmmpce	mmmb	mmmpce	mmmpc	mmmpc
Totales (3P)	306,443.8	288,430.6	43,073.6	30,559.8	294.1	3,573.3	8,646.5	61,274.9	44,969.6
Marina Noreste	73,483.2	27,462.5	12,081.3	11,170.3	126.3	259.7	525.0	4,757.1	2,730.6
Marina Suroeste	27,189.2	41,200.1	6,383.7	3,714.5	43.6	750.2	1,875.5	13,248.0	9,754.5
Norte	166,663.0	146,030.6	18,883.6	11,915.9	25.1	1,854.9	5,087.6	34,632.0	26,460.5
Sur	39,108.4	73,737.4	5,724.9	3,759.1	99.1	708.5	1,158.3	8,637.8	6,024.1
Probadas	161,985.4	192,412.7	13,796.0	10,161.0	198.1	1,034.6	2,402.3	17,316.3	12,494.2
Marina Noreste	60,014.7	24,847.9	6,283.4	5,682.2	85.3	172.2	343.6	3,083.2	1,787.2
Marina Suroeste	18,345.2	23,932.1	2,076.3	1,255.8	22.2	251.5	546.8	4,063.6	2,843.9
Norte	48,663.2	75,601.1	1,435.8	658.4	11.1	89.8	676.4	3,941.0	3,518.1
Sur	34,962.3	68,031.6	4,000.5	2,564.6	79.5	521.1	835.4	6,228.6	4,344.9
Probables	78,278.2	47,529.3	15,013.1	10,736.4	58.0	1,238.9	2,979.8	20,905.4	15,497.7
Marina Noreste	5,556.2	1,036.2	3,084.6	2,927.6	22.1	45.2	89.7	825.1	466.4
Marina Suroeste	3,385.8	6,399.0	1,700.0	1,001.1	13.2	186.6	499.2	3,454.6	2,596.3
Norte	66,549.6	36,131.6	9,060.2	6,020.2	5.9	872.8	2,161.3	14,972.1	11,240.9
Sur	2,786.6	3,962.5	1,168.2	787.6	16.7	134.3	229.6	1,653.6	1,194.0
2P	240,263.6	239,942.0	28,809.1	20,897.4	256.1	2,273.5	5,382.1	38,221.7	27,991.9
Marina Noreste	65,570.9	25,884.1	9,368.0	8,609.8	107.4	217.4	433.3	3,908.3	2,253.7
Marina Suroeste	21,731.0	30,331.1	3,776.3	2,256.9	35.4	438.1	1,046.0	7,518.1	5,440.2
Norte	115,212.8	111,732.7	10,496.0	6,678.6	17.1	962.6	2,837.8	18,913.1	14,759.0
Sur	37,748.9	71,994.1	5,168.8	3,352.1	96.2	655.4	1,065.0	7,882.2	5,538.9
Posibles	66,180.2	48,488.6	14,264.5	9,662.4	38.0	1,299.7	3,264.4	23,053.3	16,977.8
Marina Noreste	7,912.3	1,578.4	2,713.3	2,560.5	18.9	42.3	91.7	848.8	476.9
Marina Suroeste	5,458.2	10,869.0	2,607.4	1,457.6	8.2	312.1	829.5	5,729.9	4,314.2
Norte	51,450.2	34,297.9	8,387.6	5,237.4	8.0	892.3	2,249.9	15,718.9	11,701.5
Sur	1,359.5	1,743.2	556.2	406.9	2.9	53.1	93.3	755.6	485.2

* 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
Producción de hidrocarburos

	2008		2009		2010		Acumulada al 1 de enero de 2011	
	Aceite	Gas natural	Aceite	Gas natural	Aceite	Gas natural	Aceite	Gas natural
	mmb	mmmpc	mmb	mmmpc	mmb	mmmpc	mmb	mmmpc
	1,021.7	2,532.2	949.5	2,566.2	940.2	2,562.3	38,772.4	66,758.8
Marina Noreste	638.9	695.9	544.9	650.6	510.0	578.0	16,973.8	8,511.8
Cantarell	380.5	596.0	250.0	531.2	203.7	456.9	13,713.3	6,934.8
Ku-Maloob-Zaap	258.4	99.8	294.9	119.4	306.3	121.1	3,260.6	1,577.0
Marina Suroeste	183.1	374.4	188.9	405.7	198.7	427.7	6,040.6	7,533.2
Abkatún-Pol-Chuc	112.8	208.3	111.5	211.8	108.1	216.9	5,437.4	6,149.8
Holok-Temoa	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Litoral de Tabasco	70.3	166.1	77.5	193.9	90.6	210.8	603.3	1,383.3
Norte	31.9	931.1	34.1	926.0	37.4	912.4	5,726.3	22,285.3
Aceite Terciario del Golfo	10.7	18.9	10.8	28.7	15.0	31.1	185.6	329.0
Burgos	0.0	506.1	0.0	553.1	0.0	539.6	33.7	11,546.4
Poza Rica-Altamira	20.5	55.9	21.6	48.7	20.6	42.8	5,427.6	7,466.5
Veracruz	0.8	350.1	1.7	295.5	1.8	298.9	79.3	2,943.3
Sur	167.9	530.9	181.7	583.9	194.1	644.1	10,031.7	28,428.5
Bellota-Jujo	64.0	91.7	62.8	95.2	58.5	111.7	3,042.2	4,646.4
Cinco Presidentes	17.3	24.7	20.6	25.2	26.2	38.3	1,784.1	2,178.1
Macuspana	5.8	95.3	9.9	114.0	12.0	111.9	50.7	5,877.1
Muspac	13.2	109.6	15.3	101.7	18.1	99.8	1,719.6	9,469.3
Samaria-Luna	67.6	209.5	73.0	247.7	79.4	282.5	3,435.2	6,257.6

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 2011

	Volumen original		Reserva de hidrocarburos				Reserva de gas		
	Aceite		Petróleo crudo equivalente		Aceite		Gas natural		
	mmb	mmmpc	mmbpc	mmbpc	mmb	mmb	mmmpc	mmmpc	
Totales (3P)	73,483.2	27,462.5	12,081.3	11,170.3	126.3	259.7	525.0	4,757.1	2,730.6
Cantarell	37,530.8	17,866.5	5,342.1	4,836.5	50.8	148.9	305.8	2,616.8	1,590.7
Ku-Maloob-Zaap	35,952.4	9,596.1	6,739.3	6,333.8	75.6	110.7	219.2	2,140.3	1,139.9
Probadas	60,014.7	24,847.9	6,283.4	5,682.2	85.3	172.2	343.6	3,083.2	1,787.2
Cantarell	37,317.0	17,662.6	2,541.1	2,223.2	33.1	94.7	190.1	1,645.1	988.7
Ku-Maloob-Zaap	22,697.7	7,185.2	3,742.3	3,459.0	52.2	77.6	153.5	1,438.1	798.5
Probables	5,556.2	1,036.2	3,084.6	2,927.6	22.1	45.2	89.7	825.1	466.4
Cantarell	120.3	43.6	1,302.1	1,220.5	8.6	24.4	48.5	421.5	252.5
Ku-Maloob-Zaap	5,435.9	992.7	1,782.6	1,707.1	13.5	20.8	41.1	403.6	214.0
2P	65,570.9	25,884.1	9,368.0	8,609.8	107.4	217.4	433.3	3,908.3	2,253.7
Cantarell	37,437.3	17,706.2	3,843.1	3,443.8	41.7	119.1	238.6	2,066.6	1,241.2
Ku-Maloob-Zaap	28,133.6	8,177.9	5,524.9	5,166.1	65.8	98.4	194.7	1,841.7	1,012.5
Posibles	7,912.3	1,578.4	2,713.3	2,560.5	18.9	42.3	91.7	848.8	476.9
Cantarell	93.5	160.3	1,498.9	1,392.7	9.1	29.9	67.2	550.2	349.5
Ku-Maloob-Zaap	7,818.8	1,418.2	1,214.4	1,167.7	9.8	12.4	24.5	298.7	127.4

* 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 Marina Suroeste
Reservas de hidrocarburos al 1 de enero de 2011

	Volumen original		Reserva de hidrocarburos			Reserva de gas		
	Gas natural		Aceite	Condensado	Líquidos de planta *	Gas seco		
	mmb	mmpc				mmb	mmpc	mmbpce
Totales (3P)	27,189.2	41,200.1	6,383.7	3,714.5	750.2	1,875.5	13,248.0	9,754.5
Abkatún-Pol-Chuc	16,571.6	16,026.9	1,297.2	998.2	19.3	183.6	1,577.2	954.7
Holok-Temoa	0.0	3,048.8	437.0	0.0	17.6	375.5	2,107.0	1,953.1
Litoral de Tabasco	10,617.6	22,124.4	4,649.5	2,716.3	6.7	1,316.4	9,563.7	6,846.7
Probadas	18,345.2	23,932.1	2,076.3	1,255.8	22.2	546.8	4,063.6	2,843.9
Abkatún-Pol-Chuc	14,248.4	14,597.0	665.1	465.6	12.2	123.3	1,050.7	641.2
Holok-Temoa	0.0	753.3	100.6	0.0	6.4	79.0	452.0	410.7
Litoral de Tabasco	4,096.8	8,581.8	1,310.7	790.2	3.6	344.6	2,560.9	1,792.0
Probables	3,385.8	6,399.0	1,700.0	1,001.1	13.2	186.6	3,454.6	2,596.3
Abkatún-Pol-Chuc	1,135.7	1,004.7	441.8	361.0	5.6	26.2	422.9	254.8
Holok-Temoa	0.0	778.8	140.4	0.0	7.4	114.7	656.6	596.6
Litoral de Tabasco	2,250.1	4,615.4	1,117.8	640.1	0.1	142.1	2,375.2	1,744.9
2P	21,731.0	30,331.1	3,776.3	2,256.9	35.4	438.1	7,518.1	5,440.2
Abkatún-Pol-Chuc	15,384.1	15,601.7	1,106.8	826.6	17.9	172.3	1,473.5	896.0
Holok-Temoa	0.0	1,532.1	241.0	0.0	13.8	193.7	1,108.5	1,007.4
Litoral de Tabasco	6,346.9	13,197.3	2,428.4	1,430.3	3.7	680.0	4,936.1	3,536.9
Posibles	5,458.2	10,869.0	2,607.4	1,457.6	8.2	312.1	5,729.9	4,314.2
Abkatún-Pol-Chuc	1,187.5	425.2	190.4	171.7	1.4	6.0	103.7	58.7
Holok-Temoa	0.0	1,516.7	196.0	0.0	3.8	181.8	998.5	945.7
Litoral de Tabasco	4,270.7	8,927.1	2,221.1	1,285.9	3.0	295.7	4,627.7	3,309.8

* 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 Norte
Reservas de hidrocarburos al 1 de enero de 2011

	Volumen original		Petróleo crudo equivalente		Reserva de hidrocarburos			Reserva de gas	
	Aceite	Gas natural			Aceite	Condensado	Líquidos de planta *	Gas seco **	Gas seco
	mmb	mmmpc	mmbpce	mmb	mmb	mmb	mmb	mmbpce	mmmpc
Totales (3P)	166,663.0	146,030.6	18,883.6	11,915.9	25.1	1,854.9	5,087.6	34,632.0	26,460.5
Aceite Terciario del Golfo	137,289.4	63,045.8	17,098.2	11,379.1	0.0	1,754.4	3,964.7	28,294.4	20,620.1
Burgos	155.1	21,764.5	853.7	7.1	24.5	66.3	755.8	4,125.7	3,931.0
Poza Rica-Altamira	28,494.7	55,336.9	681.0	514.7	0.0	32.6	133.7	980.8	695.5
Veracruz	723.7	5,883.4	250.7	15.1	0.6	1.6	233.4	1,231.2	1,213.9
Probadas	48,663.2	75,601.1	1,435.8	658.4	11.1	89.8	676.4	3,941.0	3,518.1
Aceite Terciario del Golfo	20,210.1	9,176.3	592.2	441.7	0.0	45.9	104.5	731.9	543.7
Burgos	153.0	17,570.2	403.8	5.4	10.9	28.3	359.3	1,966.6	1,868.7
Poza Rica-Altamira	27,576.4	43,078.9	268.6	204.4	0.0	15.0	49.2	383.0	256.0
Veracruz	723.7	5,775.8	171.2	6.9	0.3	0.7	163.4	859.4	849.7
Probables	66,549.6	36,131.6	9,060.2	6,020.2	5.9	872.8	2,161.3	14,972.1	11,240.9
Aceite Terciario del Golfo	66,385.3	33,325.7	8,571.9	5,813.9	0.0	843.8	1,914.2	13,546.0	9,955.5
Burgos	1.1	2,087.4	201.3	1.3	5.9	16.9	177.2	965.0	921.7
Poza Rica-Altamira	163.1	718.4	252.5	201.8	0.0	11.9	38.8	296.8	201.6
Veracruz	0.0	0.0	34.6	3.2	0.1	0.1	31.2	164.3	162.1
2P	115,212.8	111,732.7	10,496.0	6,678.6	17.1	962.6	2,837.8	18,913.1	14,759.0
Aceite Terciario del Golfo	86,595.4	42,502.0	9,164.1	6,255.6	0.0	889.7	2,018.7	14,278.0	10,499.2
Burgos	154.1	19,657.6	605.2	6.7	16.8	45.2	536.5	2,931.7	2,790.5
Poza Rica-Altamira	27,739.6	43,797.3	521.1	406.2	0.0	26.9	88.0	679.9	457.5
Veracruz	723.7	5,775.8	205.7	10.0	0.3	0.8	194.5	1,023.6	1,011.8
Posibles	51,450.2	34,297.9	8,387.6	5,237.4	8.0	892.3	2,249.9	15,718.9	11,701.5
Aceite Terciario del Golfo	50,694.0	20,543.8	7,934.1	5,123.4	0.0	864.7	1,946.0	14,016.4	10,120.8
Burgos	1.0	2,106.9	248.5	0.4	7.7	21.1	219.3	1,194.0	1,140.5
Poza Rica-Altamira	755.1	11,539.6	160.0	108.5	0.0	5.7	45.7	300.9	237.9
Veracruz	0.0	107.6	45.0	5.0	0.3	0.8	38.9	207.6	202.2

* 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 2011

	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	mmb	mmmpc	mmb	mmmpc	mmb	mmmpc	mmb	mmmpc	mmb
Totales (3P)	39,108.4	73,737.4	5,724.9	3,759.1	99.1	708.5	1,158.3	8,637.8	6,024.1		
Bellota-Jujo	12,963.7	17,857.8	1,849.4	1,318.8	47.2	190.2	293.2	2,336.6	1,525.0		
Cinco Presidentes	7,107.7	6,628.0	418.0	338.7	0.0	31.1	48.2	475.0	250.9		
Macuspana	405.1	9,150.6	318.7	76.8	0.4	71.6	169.8	1,113.0	883.3		
Muspac	5,847.8	20,452.4	525.9	240.9	8.1	105.5	171.4	1,247.0	891.6		
Samaria-Luna	12,784.1	19,648.6	2,613.0	1,783.9	43.4	310.0	475.6	3,466.2	2,473.4		
Probadas	34,962.3	68,031.6	4,000.5	2,564.6	79.5	521.1	835.4	6,228.6	4,344.9		
Bellota-Jujo	11,208.3	15,962.9	1,315.7	909.2	38.4	145.3	222.8	1,788.9	1,158.6		
Cinco Presidentes	6,840.6	6,328.2	263.3	205.4	0.0	22.7	35.2	293.8	183.2		
Macuspana	265.9	8,148.8	163.0	42.8	0.3	33.1	86.8	558.5	451.2		
Muspac	5,433.1	19,208.1	302.8	124.5	5.2	68.4	104.7	771.5	544.7		
Samaria-Luna	11,214.5	18,383.6	1,955.7	1,282.7	35.5	251.6	385.9	2,815.8	2,007.2		
Probables	2,786.6	3,962.5	1,168.2	787.6	16.7	134.3	229.6	1,653.6	1,194.0		
Bellota-Jujo	1,631.0	1,747.8	445.4	340.6	7.2	38.5	59.1	447.6	307.1		
Cinco Presidentes	168.6	176.2	56.9	47.0	0.0	3.9	6.0	50.3	31.3		
Macuspana	107.1	695.8	98.6	19.3	0.1	23.5	55.6	364.3	289.4		
Muspac	261.7	927.5	111.5	52.5	1.6	21.1	36.3	263.2	188.6		
Samaria-Luna	618.2	415.2	455.8	328.0	7.8	47.3	72.6	528.3	377.6		
2P	37,748.9	71,994.1	5,168.8	3,352.1	96.2	655.4	1,065.0	7,882.2	5,538.9		
Bellota-Jujo	12,839.2	17,710.7	1,761.1	1,249.8	45.7	183.9	281.8	2,236.5	1,465.7		
Cinco Presidentes	7,009.2	6,504.4	320.3	252.4	0.0	26.6	41.3	344.1	214.6		
Macuspana	372.9	8,844.7	261.6	62.2	0.4	56.6	142.4	922.8	740.6		
Muspac	5,694.7	20,135.6	414.2	177.0	6.8	89.4	141.0	1,034.7	733.3		
Samaria-Luna	11,832.8	18,798.8	2,411.5	1,610.8	43.3	298.9	458.5	3,344.1	2,384.8		
Posibles	1,359.5	1,743.2	556.2	406.9	2.9	53.1	93.3	755.6	485.2		
Bellota-Jujo	124.4	147.1	88.2	69.0	1.5	6.4	11.4	100.1	59.2		
Cinco Presidentes	98.5	123.6	97.7	86.3	0.0	4.5	7.0	130.9	36.3		
Macuspana	32.2	306.0	57.1	14.7	0.0	15.0	27.4	190.2	142.7		
Muspac	153.1	316.8	111.7	63.9	1.3	16.1	30.4	212.3	158.3		
Samaria-Luna	951.3	849.7	201.4	173.2	0.1	11.1	17.0	122.1	88.6		

* 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.