

Anexo estadístico

Pemex Exploración y Producción Reservas de hidrocarburos al 1 de enero de 2010

	Volumen original		Reserva de hidrocarburos				Reserva de gas		
	Aceite		Petróleo crudo equivalente	Aceite		Líquidos de planta*	Gas seco**		
	mmb	mnmmpc		mmb	mmb		mmbpce	mnmmpc	mnmmpc
Totales (3P)	304,457.9	280,688.3	43,074.7	30,497.3	417.3	3,563.1	8,597.0	61,236.0	44,712.2
Marina Noreste	69,808.2	26,713.9	12,097.2	11,123.6	248.1	243.1	482.5	4,539.6	2,509.3
Marina Suroeste	26,491.7	38,600.6	6,010.8	3,551.4	71.1	673.2	1,715.1	12,226.9	8,920.0
Norte	166,660.5	138,079.1	19,142.4	12,083.1	22.9	1,883.4	5,153.0	35,323.6	26,800.2
Sur	41,497.6	77,294.7	5,824.3	3,739.1	75.1	763.5	1,246.4	9,145.9	6,482.6
Probadas	163,443.5	191,803.2	13,992.1	10,419.6	256.5	1,015.2	2,300.8	16,814.6	11,966.1
Marina Noreste	58,496.2	24,488.2	6,711.8	6,091.0	155.6	157.4	307.9	2,872.7	1,601.5
Marina Suroeste	17,683.9	22,168.6	1,891.8	1,169.8	29.8	225.9	466.4	3,593.7	2,425.6
Norte	49,717.5	73,743.0	1,352.3	613.6	9.7	83.5	645.5	3,866.8	3,357.0
Sur	37,545.9	71,403.4	4,036.1	2,545.3	61.4	548.4	881.0	6,481.3	4,582.0
Probables	78,476.8	41,149.2	14,236.6	10,020.5	70.9	1,210.9	2,934.3	20,694.3	15,261.0
Marina Noreste	5,580.0	1,027.1	2,479.5	2,313.6	40.9	42.5	82.6	795.5	429.6
Marina Suroeste	3,383.5	5,826.4	1,529.5	936.3	14.2	156.7	422.2	2,961.7	2,195.9
Norte	66,994.1	30,152.0	9,150.2	6,077.6	5.8	873.6	2,193.3	15,232.9	11,407.0
Sur	2,519.2	4,143.6	1,077.4	693.1	10.1	138.1	236.2	1,704.2	1,228.4
2P	241,920.3	232,952.4	28,228.7	20,440.1	327.4	2,226.1	5,235.0	37,508.9	27,227.1
Marina Noreste	64,076.2	25,515.3	9,191.3	8,404.5	196.4	199.8	390.5	3,668.2	2,031.1
Marina Suroeste	21,067.4	27,995.0	3,421.3	2,106.1	44.0	382.6	888.6	6,555.4	4,621.5
Norte	116,711.6	103,895.0	10,502.5	6,691.1	15.5	957.1	2,838.7	19,099.7	14,764.1
Sur	40,065.1	75,547.0	5,113.5	3,238.3	71.5	686.5	1,117.2	8,185.5	5,810.4
Posibles	62,537.6	47,735.9	14,846.0	10,057.2	89.8	1,337.1	3,361.9	23,727.2	17,485.1
Marina Noreste	5,732.0	1,198.6	2,905.9	2,719.0	51.7	43.2	91.9	871.4	478.2
Marina Suroeste	5,424.3	10,605.6	2,589.5	1,445.3	27.1	290.6	826.5	5,671.5	4,298.5
Norte	49,948.9	34,184.1	8,639.8	5,392.0	7.4	926.2	2,314.2	16,223.9	12,036.2
Sur	1,432.5	1,747.7	710.8	500.8	3.7	77.0	129.3	960.4	672.2

* 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

	2007		2008		2009		Acumulada al 1 de enero de 2010	
	Aceite	Gas natural	Aceite	Gas natural	Aceite	Gas natural	Aceite	Gas natural
	mmb	mmmpc	mmb	mmmpc	mmb	mmmpc	mmb	mmmpc
	1,124.8	2,211.3	1,021.7	2,532.2	949.5	2,566.2	37,846.9	64,223.0
Marina Noreste	738.7	422.4	638.9	695.9	544.9	650.6	16,463.8	7,933.8
Cantarell	546.2	344.9	380.5	596.0	250.0	531.2	13,509.6	6,477.8
Ku-Maloob-Zaap	192.4	77.5	258.4	99.8	294.9	119.4	2,954.3	1,456.0
Marina Suroeste	184.6	362.3	183.1	374.4	188.9	405.7	5,842.0	7,105.5
Abkatún-Pol-Chuc	114.0	198.6	112.8	208.3	111.5	211.8	5,329.2	5,933.0
Holok-Temoa	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Litoral de Tabasco	70.7	163.6	70.3	166.1	77.5	193.9	512.7	1,172.5
Norte	31.7	932.9	31.9	931.1	34.1	926.0	5,702.7	21,390.5
Aceite Terciario del Golfo	8.0	9.3	10.7	18.9	10.8	28.7	170.9	298.2
Burgos	0.0	515.3	0.0	506.1	0.0	553.1	33.3	11,006.8
Poza Rica-Altamira	23.1	71.9	20.5	55.9	21.6	48.7	5,421.0	7,441.0
Veracruz	0.7	336.4	0.8	350.1	1.7	295.5	77.5	2,644.5
Sur	169.8	493.8	167.9	530.9	181.7	583.9	9,838.4	27,793.2
Bellota-Jujo	69.4	87.5	64.0	91.7	62.8	95.2	2,983.7	4,534.8
Cinco Presidentes	16.3	22.4	17.3	24.7	20.6	25.2	1,758.1	2,143.2
Macuspana	3.8	81.4	5.8	95.3	9.9	114.0	38.7	5,765.2
Muspac	12.3	113.5	13.2	109.6	15.3	101.7	1,701.5	9,369.5
Samaria-Luna	68.1	188.9	67.6	209.5	73.0	247.7	3,356.5	5,980.5

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 2010

	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	mmbpce	mmb	mmb	mmb	mmbpce	mmmpc	mmmpc
Totales (3P)	69,808.2	26,713.9	12,097.2	11,123.6	248.1	243.1	482.5	4,539.6	2,509.3
Cantarell	37,761.3	17,836.6	5,666.6	5,115.8	157.8	129.9	263.1	2,380.2	1,368.3
Ku-Maloob-Zaap	32,046.9	8,877.3	6,430.6	6,007.8	90.3	113.1	219.4	2,159.4	1,141.0
Probadas	58,496.2	24,488.2	6,711.8	6,091.0	155.6	157.4	307.9	2,872.7	1,601.5
Cantarell	36,961.1	17,583.9	2,866.8	2,541.6	93.3	77.9	153.9	1,409.0	800.6
Ku-Maloob-Zaap	21,535.1	6,904.4	3,845.0	3,549.4	62.2	79.4	154.0	1,463.7	801.0
Probables	5,580.0	1,027.1	2,479.5	2,313.6	40.9	42.5	82.6	795.5	429.6
Cantarell	293.2	58.0	1,267.8	1,171.7	26.9	23.5	45.7	417.1	237.9
Ku-Maloob-Zaap	5,286.8	969.1	1,211.7	1,141.9	14.0	19.0	36.9	378.3	191.7
2P	64,076.2	25,515.3	9,191.3	8,404.5	196.4	199.8	390.5	3,668.2	2,031.1
Cantarell	37,254.3	17,641.9	4,134.6	3,713.3	120.2	101.4	199.7	1,826.2	1,038.5
Ku-Maloob-Zaap	26,821.9	7,873.5	5,056.7	4,691.2	76.2	98.4	190.9	1,842.0	992.7
Posibles	5,732.0	1,198.6	2,905.9	2,719.0	51.7	43.2	91.9	871.4	478.2
Cantarell	507.0	194.8	1,532.0	1,402.5	37.6	28.5	63.4	554.0	329.8
Ku-Maloob-Zaap	5,225.0	1,003.9	1,373.9	1,316.6	14.1	14.7	28.5	317.4	148.4

* 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 Sureste
Reservas de hidrocarburos al 1 de enero de 2010

	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	mmbpce	mmb	mmb	mmb	mmbpce	mmmpc	mmmpc
Totales (3P)	26,491.7	38,600.6	6,010.8	3,551.4	71.1	673.2	1,715.1	12,226.9	8,920.0
Abkatun-Pol-Chuc	16,578.1	15,985.5	1,360.8	1,026.0	26.3	107.7	200.8	1,724.5	1,044.2
Holok-Temoa	0.0	3,653.8	532.9	0.0	21.4	69.6	441.9	2,542.8	2,298.5
Litoral de Tabasco	9,913.6	18,961.4	4,117.1	2,525.5	23.4	495.8	1,072.4	7,959.6	5,577.4
Probadas	17,683.9	22,168.6	1,891.8	1,169.8	29.8	225.9	466.4	3,593.7	2,425.6
Abkatun-Pol-Chuc	14,257.4	14,606.9	806.7	559.6	18.7	79.5	149.0	1,264.0	774.8
Holok-Temoa	0.0	428.5	69.3	0.0	3.8	13.0	52.5	308.6	273.1
Litoral de Tabasco	3,426.5	7,133.2	1,015.8	610.2	7.3	133.4	264.9	2,021.1	1,377.7
Probables	3,383.5	5,826.4	1,529.5	936.3	14.2	156.7	422.2	2,961.7	2,195.9
Abkatun-Pol-Chuc	1,168.7	992.4	356.7	288.8	5.9	21.9	40.2	352.4	208.9
Holok-Temoa	0.0	910.4	129.0	0.0	6.1	19.7	103.2	606.7	536.9
Litoral de Tabasco	2,214.8	3,923.5	1,043.8	647.6	2.3	115.1	278.8	2,002.6	1,450.2
2P	21,067.4	27,995.0	3,421.3	2,106.1	44.0	382.6	888.6	6,555.4	4,621.5
Abkatun-Pol-Chuc	15,426.1	15,599.3	1,163.4	848.4	24.6	101.4	189.1	1,616.4	983.6
Holok-Temoa	0.0	1,338.9	198.3	0.0	9.8	32.8	155.7	915.3	810.0
Litoral de Tabasco	5,641.3	11,056.8	2,059.6	1,257.7	9.6	248.5	543.7	4,023.7	2,827.9
Posibles	5,424.3	10,605.6	2,589.5	1,445.3	27.1	290.6	826.5	5,671.5	4,298.5
Abkatun-Pol-Chuc	1,152.0	386.2	197.3	177.6	1.8	6.3	11.6	108.1	60.5
Holok-Temoa	0.0	2,314.8	334.6	0.0	11.5	36.9	286.2	1,627.5	1,488.5
Litoral de Tabasco	4,272.3	7,904.6	2,057.6	1,267.7	13.8	247.4	528.7	3,935.9	2,749.6

* 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.

Pemex Exploración y Producción, Región Norte
Reservas de hidrocarburos al 1 de enero de 2010

	Volumen original		Reserva de hidrocarburos			Reserva de gas			
	Acetite	Gas natural	Petróleo crudo equivalente	Acetite	Condensado	Líquidos de planta *	Gas seco **	Gas natural	Gas seco
	mmb	mmmpc	mmbpce	mmb	mmb	mmb	mmbpce	mmmpc	mmmpc
Totales (3P)	166,660.5	138,079.1	19,142.4	12,083.1	22.9	1,883.4	5,153.0	35,323.6	26,800.2
Acetite Terciario del Golfo	137,289.6	54,434.9	17,191.8	11,399.7	0.0	1,775.9	4,016.3	28,580.3	20,888.6
Burgos	142.3	22,667.2	861.0	0.0	22.0	69.8	769.2	4,260.9	4,000.7
Poza Rica-Altamira	28,483.0	55,345.9	861.2	665.0	0.0	33.3	162.9	1,401.7	847.3
Veracruz	745.5	5,631.1	228.3	18.5	0.9	4.5	204.5	1,080.8	1,063.6
Probadas	49,717.5	73,743.0	1,352.3	613.6	9.7	83.5	645.5	3,866.8	3,357.0
Acetite Terciario del Golfo	21,282.4	7,701.0	482.9	358.3	0.0	38.1	86.6	610.7	450.2
Burgos	130.0	17,387.8	384.3	0.0	9.5	30.0	344.9	1,914.6	1,793.9
Poza Rica-Altamira	27,559.5	43,140.0	302.6	246.2	0.0	14.3	42.0	440.5	218.7
Veracruz	745.5	5,514.2	182.5	9.1	0.3	1.2	171.9	901.0	894.2
Probables	66,994.1	30,152.0	9,150.2	6,077.6	5.8	873.6	2,193.3	15,232.9	11,407.0
Acetite Terciario del Golfo	66,835.4	26,723.2	8,556.1	5,796.2	0.0	844.6	1,915.3	13,543.1	9,961.4
Burgos	8.6	2,438.0	205.2	0.0	5.7	18.0	181.5	1,002.7	943.9
Poza Rica-Altamira	150.2	990.8	372.3	275.9	0.0	10.7	85.7	630.2	446.0
Veracruz	0.0	0.0	16.6	5.5	0.1	0.3	10.7	56.9	55.8
2P	116,711.6	103,895.0	10,502.5	6,691.1	15.5	957.1	2,838.7	19,099.7	14,764.1
Acetite Terciario del Golfo	88,117.8	34,424.2	9,039.0	6,154.5	0.0	882.7	2,001.9	14,153.8	10,411.5
Burgos	138.6	19,825.8	589.5	0.0	15.2	48.0	526.4	2,917.4	2,737.9
Poza Rica-Altamira	27,709.7	44,130.8	674.9	522.1	0.0	25.0	127.8	1,070.6	664.6
Veracruz	745.5	5,514.2	199.1	14.5	0.4	1.5	182.7	957.9	950.0
Posibles	49,948.9	34,184.1	8,639.8	5,392.0	7.4	926.2	2,314.2	16,223.9	12,036.2
Acetite Terciario del Golfo	49,171.8	20,010.7	8,152.8	5,245.2	0.0	893.2	2,014.5	14,426.4	10,477.1
Burgos	3.7	2,841.4	271.5	0.0	6.9	21.8	242.8	1,343.5	1,262.8
Poza Rica-Altamira	773.4	11,215.1	186.3	142.9	0.0	8.3	35.1	331.1	182.7
Veracruz	0.0	117.0	29.2	4.0	0.5	3.0	21.8	122.9	113.6

* 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.

Pemex Exploración y Producción, Región Sur
Reservas de hidrocarburos al 1 de enero de 2010

	Volumen original				Reserva de hidrocarburos				Reserva de gas	
	Aceite		Gas natural		Petróleo crudo equivalente		Líquidos de planta *		Gas seco **	
	mmb	mmmpc	mmb	mmmpc	mmb	mmmpc	mmb	mmmpc	mmb	mmmpc
Totales (3P)	41,497.6	77,294.7	5,824.3	3,739.1	75.1	763.5	1,246.4	9,145.9	6,482.6	
Bellota-Jujo	12,277.6	16,902.0	1,699.6	1,163.1	44.3	194.6	297.7	2,348.0	1,548.1	
Cinco Presidentes	7,085.4	6,635.7	457.2	358.9	0.0	37.9	60.5	482.4	314.5	
Macuspana	419.7	9,070.3	340.2	91.3	0.5	70.5	177.9	1,153.6	925.4	
Muspac	7,336.5	25,215.1	665.0	315.2	12.1	130.1	207.5	1,537.5	1,079.4	
Samaria-Luna	14,378.4	19,471.6	2,662.3	1,810.7	18.3	330.5	502.8	3,624.5	2,615.3	
Probadas	37,545.9	71,403.4	4,036.1	2,545.3	61.4	548.4	881.0	6,481.3	4,582.0	
Bellota-Jujo	10,911.6	15,281.9	1,382.4	924.4	38.9	166.2	252.9	1,996.8	1,315.1	
Cinco Presidentes	6,799.2	6,280.0	270.7	210.5	0.0	23.2	37.0	278.2	192.3	
Macuspana	251.3	7,945.0	164.5	44.7	0.4	29.6	89.8	567.9	467.1	
Muspac	6,912.4	23,970.8	346.1	133.3	6.8	81.7	124.3	918.7	646.7	
Samaria-Luna	12,671.4	17,925.6	1,872.4	1,232.4	15.3	247.8	377.0	2,719.7	1,960.8	
Probables	2,519.2	4,143.6	1,077.4	693.1	10.1	138.1	236.2	1,704.2	1,228.4	
Bellota-Jujo	1,102.8	1,242.4	259.2	193.8	4.6	24.1	36.7	293.3	191.0	
Cinco Presidentes	195.3	275.2	87.9	68.3	0.0	7.5	12.0	88.7	62.5	
Macuspana	136.2	819.2	116.6	31.3	0.1	25.3	60.0	390.8	312.0	
Muspac	281.9	981.9	122.5	50.2	2.6	26.0	43.6	326.5	226.8	
Samaria-Luna	803.0	824.9	491.1	349.4	2.8	55.1	83.9	604.8	436.1	
2P	40,065.1	75,547.0	5,113.5	3,238.3	71.5	686.5	1,117.2	8,185.5	5,810.4	
Bellota-Jujo	12,014.4	16,524.3	1,641.6	1,118.1	43.5	190.3	289.6	2,290.1	1,506.1	
Cinco Presidentes	6,994.5	6,555.2	358.6	278.9	0.0	30.7	49.0	366.9	254.8	
Macuspana	387.5	8,764.3	281.2	76.0	0.5	54.8	149.8	958.7	779.1	
Muspac	7,194.3	24,952.8	468.6	183.6	9.4	107.8	167.9	1,245.3	873.5	
Samaria-Luna	13,474.4	18,750.5	2,363.6	1,581.8	18.1	302.9	460.9	3,324.5	2,396.9	
Posibles	1,432.5	1,747.7	710.8	500.8	3.7	77.0	129.3	960.4	672.2	
Bellota-Jujo	263.2	377.7	58.0	44.9	0.7	4.2	8.1	57.8	42.0	
Cinco Presidentes	90.9	80.6	98.6	80.0	0.0	7.2	11.5	115.4	59.6	
Macuspana	32.2	306.0	59.1	15.3	0.0	15.7	28.1	194.9	146.3	
Muspac	142.2	262.3	196.3	131.7	2.7	22.3	39.6	292.2	205.9	
Samaria-Luna	904.0	721.1	298.7	228.9	0.2	27.6	42.0	299.9	218.3	

* 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 consta de 1,000 ejemplares
y se terminó de imprimir en noviembre de 2010.

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