

Producción de gas natural
(Millones de pies cúbicos diarios)

Región petrolera	Año	Campo petrolero	
Región marina noreste	1990	Cantarell	429.20
		Ku-Maloob-Zaap	134.50
		Ek-Balam	5.20
		Total	569.00
	1991	Cantarell	421.80
		Ku-Maloob-Zaap	114.50
		Ek-Balam	9.10
		Total	545.50
	1992	Cantarell	455.90
		Ku-Maloob-Zaap	101.50
		Ek-Balam	5.30
		Total	562.70
	1993	Cantarell	455.30
		Ku-Maloob-Zaap	91.40
		Ek-Balam	26.90
		Total	573.60
	1994	Cantarell	462.60
		Ku-Maloob-Zaap	100.00
		Total	562.60
	1995	Cantarell	438.30
		Ku-Maloob-Zaap	108.60
		Total	546.90
	1996	Cantarell	458.40
		Ku-Maloob-Zaap	123.50
Total		581.90	
1997	Cantarell	490.20	
	Ku-Maloob-Zaap	149.60	
	Total	639.80	
1998	Cantarell	532.30	
	Ku-Maloob-Zaap	153.70	
	Total	685.90	
1999	Cantarell	499.80	
	Ku-Maloob-Zaap	148.40	
	Total	648.20	
2000	Cantarell	567.10	
	Ku-Maloob-Zaap	170.10	
	Total	737.20	
2001	Cantarell	639.70	
	Ku-Maloob-Zaap	154.50	
	Total	794.20	
2002	Cantarell	704.30	
	Ku-Maloob-Zaap	126.80	
	Total	831.20	
2003	Cantarell	786.10	
	Ku-Maloob-Zaap	154.40	

Producción de gas natural
(Millones de pies cúbicos diarios)

Región petrolera	Año	Campo petrolero		
Región marina noreste	2003	Total	940.50	
		2004	Cantarell	789.10
			Ku-Maloob-Zaap	158.40
	2005	Total	947.50	
		2006	Cantarell	760.70
			Ku-Maloob-Zaap	167.10
	2007	Total	927.70	
		2008	Cantarell	717.70
			Ku-Maloob-Zaap	202.50
	2009	Total	920.20	
		2010	Cantarell	944.90
			Ku-Maloob-Zaap	212.20
	2011	Total	1,157.20	
		2012	Cantarell	1,628.50
			Ku-Maloob-Zaap	272.80
	2013	Total	1,901.30	
		2014	Cantarell	1,455.30
			Ku-Maloob-Zaap	327.20
	2015	Total	1,782.50	
		2016	Cantarell	1,251.90
Ku-Maloob-Zaap			331.80	
2017	Total	1,583.70		
	2018	Cantarell	1,074.70	
		Ku-Maloob-Zaap	330.90	
2019	Total	1,405.60		
	2020	Cantarell	1,004.20	
		Ku-Maloob-Zaap	329.70	
2021	Total	1,333.90		
	2022	Cantarell	1,007.10	
		Ku-Maloob-Zaap	405.10	
2023	Total	1,412.20		
	1990	Abkatún	316.10	
		Pol-Chuc	226.10	
Litoral Tabasco		6.50		
1991	Total	548.60		
	1992	Abkatún	334.00	
		Pol-Chuc	276.60	
1993	Litoral Tabasco	4.10		
	Total	614.70		
	1994	Abkatún	340.50	
Pol-Chuc		269.10		
Litoral Tabasco		1.50		
1995	Total	611.20		
	1996	Abkatún	401.20	
		Pol-Chuc	268.80	

Producción de gas natural
(Millones de pies cúbicos diarios)

Región petrolera	Año	Campo petrolero	
Región marina suroeste	1993	Litoral Tabasco	0.80
		Total	670.80
	1994	Abkatún-Pol-Chuc	773.70
		Litoral Tabasco	2.30
		Total	776.00
	1995	Abkatún-Pol-Chuc	819.10
		Litoral Tabasco	12.50
		Total	831.70
	1996	Abkatún-Pol-Chuc	824.10
		Litoral Tabasco	105.60
		Total	980.80
	1997	Abkatún-Pol-Chuc	824.10
		Litoral Tabasco	184.50
		Total	1,008.60
	1998	Abkatún-Pol-Chuc	828.50
		Litoral Tabasco	171.50
		Total	999.90
	1999	Abkatún-Pol-Chuc	780.90
		Litoral Tabasco	140.70
		Total	921.60
	2000	Abkatún-Pol-Chuc	692.10
		Litoral Tabasco	127.70
		Total	819.70
	2001	Abkatún-Pol-Chuc	621.00
		Litoral Tabasco	114.60
		Total	735.60
	2002	Abkatún-Pol-Chuc	520.30
		Litoral Tabasco	100.30
		Total	620.60
	2003	Abkatún-Pol-Chuc	494.30
		Litoral Tabasco	87.00
		Total	581.30
	2004	Abkatún-Pol-Chuc	456.10
		Litoral Tabasco	146.50
		Total	602.60
	2005	Abkatún-Pol-Chuc	431.80
		Litoral Tabasco	222.90
		Total	654.80
	2006	Abkatún-Pol-Chuc	512.50
		Litoral Tabasco	343.60
		Total	856.10
	2007	Abkatún-Pol-Chuc	544.20
		Litoral Tabasco	448.40
		Total	992.50
	2008	Abkatún-Pol-Chuc	569.00

Producción de gas natural
(Millones de pies cúbicos diarios)

Región petrolera	Año	Campo petrolero	
Región marina suroeste	2008	Litoral Tabasco	453.90
		Total	1,022.90
	2009	Abkatún-Pol-Chuc	580.20
		Litoral Tabasco	531.30
		Total	1,111.50
	2010	Abkatún-Pol-Chuc	594.20
		Litoral Tabasco	577.60
		Total	1,171.70
	2011	Abkatún-Pol-Chuc	559.00
		Litoral Tabasco	649.30
		Total	1,208.30
	2012	Abkatún-Pol-Chuc	523.60
		Litoral Tabasco	735.60
		Total	1,259.20
	2013	Abkatún-Pol-Chuc	579.40
Litoral Tabasco		747.60	
Total		1,327.00	
Región norte	1990	Burgos	245.40
		Veracruz	122.40
		Altamira	62.40
		Poza Rica	44.70
		Total	474.90
	1991	Burgos	233.20
		Veracruz	125.30
		Altamira	66.30
		Poza Rica	48.60
	Total	473.40	
	1992	Burgos	238.50
		Veracruz	111.50
		Altamira	68.30
		Poza Rica	45.70
	Total	464.00	
	1993	Burgos	215.20
		Veracruz	111.20
		Altamira	64.10
Poza Rica		50.80	
Total	441.40		
1994	Burgos	238.30	
	Veracruz	120.00	
	Poza Rica-Altamira	120.90	
Total	479.20		
1995	Burgos	302.00	
	Veracruz	127.20	
	Poza Rica-Altamira	119.20	
Total	548.40		

Producción de gas natural
(Millones de pies cúbicos diarios)

Región petrolera	Año	Campo petrolero	
Región norte	1996	Burgos	386.20
		Veracruz	135.00
		Poza Rica-Altamira	121.40
		Total	642.60
	1997	Burgos	486.90
		Veracruz	161.80
		Poza Rica-Altamira	124.50
		Total	773.20
	1998	Burgos	735.30
		Veracruz	175.30
		Poza Rica-Altamira	127.00
		Total	1,037.60
	1999	Burgos	970.80
		Veracruz	137.60
		Poza Rica-Altamira	116.10
		Total	1,224.50
	2000	Burgos	1,003.10
		Veracruz	148.50
		Poza Rica-Altamira	114.00
		Total	1,265.60
	2001	Burgos	989.70
		Veracruz	135.70
		Poza Rica-Altamira	112.40
		Total	1,237.70
2002	Burgos	1,006.90	
	Veracruz	153.90	
	Poza Rica-Altamira	107.10	
	Total	1,267.90	
2003	Burgos	1,030.70	
	Veracruz	205.20	
	Poza Rica-Altamira	110.80	
	Total	1,346.70	
2004	Burgos	1,094.50	
	Veracruz	313.80	
	Poza Rica-Altamira	119.50	
	Total	1,527.80	
2005	Burgos	1,217.30	
	Veracruz	499.20	
	Poza Rica-Altamira	118.80	
	Total	1,835.20	
2006	Burgos	1,330.30	
	Veracruz	723.30	
	Poza Rica-Altamira	174.10	
	Total	2,227.60	
2007	Burgos	1,411.80	

Producción de gas natural
(Millones de pies cúbicos diarios)

Región petrolera	Año	Campo petrolero	
Región norte	2007	Veracruz	921.70
		Poza Rica-Altamira	222.50
		Total	2,556.00
	2008	Burgos	1,382.70
		Veracruz	956.70
		Poza Rica-Altamira	152.50
		Aceite Terciario del Golfo	52.10
		Total	2,543.90
	2009	Burgos	1,515.20
		Veracruz	809.60
		Poza Rica-Altamira	133.50
		Aceite Terciario del Golfo	78.70
		Total	2,537.10
	2010	Burgos	1,478.40
		Veracruz	818.90
		Poza Rica-Altamira	117.30
		Aceite Terciario del Golfo	85.30
		Total	2,499.90
	2011	Burgos	1,344.10
		Veracruz	716.70
Poza Rica-Altamira		115.20	
Aceite Terciario del Golfo		111.90	
Total		2,287.90	
2012	Burgos	1,269.30	
	Veracruz	601.20	
	Poza Rica-Altamira	120.00	
	Aceite Terciario del Golfo	148.80	
	Total	2,139.30	
2013	Burgos	1,286.60	
	Veracruz	494.50	
	Poza Rica-Altamira	112.40	
	Aceite Terciario del Golfo	167.00	
	Total	2,060.60	
Región sur	1990	Muspac	706.10
		Samaria-Sitio Grande	269.90
		Luna	225.00
		Jujo-Tecominoacán	344.10
		Chilapilla-José Colomo	213.00
		Bellota-Chinchorro	180.30
		Cinco-Presidentes	120.80
		Total	2,059.00
	1991	Muspac	648.20
		Samaria-Sitio Grande	268.20
		Luna	278.30
		Jujo-Tecominoacán	320.10

Producción de gas natural
(Millones de pies cúbicos diarios)

Región petrolera	Año	Campo petrolero	
Región sur	1991	Chilapilla-José Colomo	198.00
		Bellota-Chinchorro	160.50
		Cinco-Presidentes	126.60
		Total	1,999.90
	1992	Muspac	615.60
		Samaria-Sitio Grande	232.80
		Luna	310.30
		Jujo-Tecominoacán	315.40
		Chilapilla-José Colomo	191.60
		Bellota-Chinchorro	168.40
		Cinco-Presidentes	111.60
		Total	1,945.70
	1993	Muspac	634.00
		Samaria-Sitio Grande	220.90
		Luna	322.90
		Jujo-Tecominoacán	314.10
		Chilapilla-José Colomo	145.30
		Bellota-Chinchorro	159.50
		Cinco-Presidentes	94.10
		Total	1,890.70
	1994	Muspac	689.00
		Samaria-Luna	440.70
		Cinco-Presidentes	77.90
		Bellota-Jujo	452.20
		Macuspana	147.10
		Total	1,806.90
	1995	Muspac	731.10
Samaria-Luna		396.50	
Cinco-Presidentes		66.70	
Bellota-Jujo		471.90	
Macuspana		166.00	
Total		1,832.20	
1996	Muspac	811.10	
	Samaria-Luna	434.10	
	Cinco-Presidentes	58.30	
	Bellota-Jujo	498.30	
	Macuspana	187.90	
	Total	1,989.70	
1997	Muspac	870.70	
	Samaria-Luna	463.80	
	Cinco-Presidentes	60.30	
	Bellota-Jujo	471.80	
	Macuspana	178.90	
	Total	2,045.60	
1998	Muspac	894.50	

Producción de gas natural
(Millones de pies cúbicos diarios)

Región petrolera	Año	Campo petrolero	
Región sur	1998	Samaria-Luna	506.10
		Cinco-Presidentes	53.80
		Bellota-Jujo	434.60
		Macuspana	178.20
		Total	2,067.20
	1999	Muspac	870.70
		Samaria-Luna	546.90
		Cinco-Presidentes	49.70
		Bellota-Jujo	369.30
		Macuspana	159.70
	2000	Total	1,996.30
		Muspac	804.00
		Samaria-Luna	527.80
		Cinco-Presidentes	47.60
		Bellota-Jujo	335.60
	2001	Macuspana	142.00
		Total	1,856.90
		Muspac	738.40
		Samaria-Luna	514.90
		Cinco-Presidentes	43.90
2002	Bellota-Jujo	310.30	
	Macuspana	135.60	
	Total	1,743.20	
	Muspac	725.70	
	Samaria-Luna	497.00	
2003	Cinco-Presidentes	56.50	
	Bellota-Jujo	292.20	
	Macuspana	132.40	
	Total	1,703.80	
	Muspac	686.00	
2004	Samaria-Luna	461.20	
	Cinco-Presidentes	58.70	
	Bellota-Jujo	276.60	
	Macuspana	147.50	
	Total	1,630.00	
2005	Muspac	558.10	
	Samaria-Luna	412.90	
	Cinco-Presidentes	67.80	
	Bellota-Jujo	276.60	
	Macuspana	179.60	
2005	Total	1,495.10	
	Muspac	449.20	
	Samaria-Luna	438.90	
	Cinco-Presidentes	62.80	
		Bellota-Jujo	281.90

Producción de gas natural
(Millones de pies cúbicos diarios)

Región petrolera	Año	Campo petrolero	
Región sur	2005	Macuspana	167.50
		Total	1,400.30
	2006	Muspac	368.50
		Samaria-Luna	462.60
		Cinco-Presidentes	56.70
		Bellota-Jujo	271.40
		Macuspana	192.90
		Total	1,352.10
	2007	Muspac	310.90
		Samaria-Luna	517.60
		Cinco-Presidentes	61.40
		Bellota-Jujo	239.60
		Macuspana	223.10
		Total	1,352.80
	2008	Muspac	299.50
		Samaria-Luna	572.40
		Cinco-Presidentes	67.50
		Bellota-Jujo	250.70
		Macuspana	260.50
		Total	1,450.60
	2009	Muspac	278.60
		Samaria-Luna	678.60
		Cinco-Presidentes	69.20
		Bellota-Jujo	260.80
		Macuspana	312.40
		Total	1,599.60
	2010	Muspac	273.50
		Samaria-Luna	773.90
		Cinco-Presidentes	104.90
		Bellota-Jujo	305.90
		Macuspana	306.50
		Total	1,764.70
	2011	Muspac	279.10
		Samaria-Luna	715.70
		Cinco-Presidentes	116.90
		Bellota-Jujo	288.20
		Macuspana	292.40
		Total	1,692.30
	2012	Samaria-Luna	695.90
		Cinco-Presidentes	116.30
		Bellota-Jujo	297.40
		Macuspana - Musoac	542.90
		Total	1,652.40
	2013	Samaria-Luna	606.30
		Cinco-Presidentes	129.40

**Producción de gas natural
(Millones de pies cúbicos diarios)**

Región petrolera	Año	Campo petrolero	
Región sur	2013	Bellota-Jujo	319.70
		Macuspana - Musoac	515.10
		Total	1,570.50

NOTAS

Variable	Notas
Producción de gas natural	A partir del 2004, la estructura administrativa de Pemex Exploración y Producción cambia a activos integrales, por lo que las cifras de años anteriores fueron ajustadas. Región Marina Noreste: Cantarell y Ku-Maloob-Zaap Región Marina Suroeste: Abkatún-Pol-Chuc y Litoral de Tabasco Región Sur: Bellota-Jujo, Cinco Presidentes, Macuspana-Muspac y Samaria-Luna Región Norte: Burgos, Veracruz y Aceite Terciario del Golfo (activos integrales) y Poza Rica-Altamira

FUENTES

Petróleos Mexicanos, Anuario Estadístico, PEMEX, México, varios años.