

**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	
	Total	940.50	

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

Región petrolera	Año	Campo petrolero	
Región marina noreste	2004	Cantarell	789.10
		Ku-Maloob-Zaap	158.40
		Total	947.50
	2005	Cantarell	760.70
		Ku-Maloob-Zaap	167.10
		Total	927.70
	2006	Cantarell	717.70
		Ku-Maloob-Zaap	202.50
		Total	920.20
	2007	Cantarell	944.90
		Ku-Maloob-Zaap	212.20
		Total	1,157.20
2008	Cantarell	1,628.50	
	Ku-Maloob-Zaap	272.80	
	Total	1,901.30	
2009	Cantarell	1,455.30	
	Ku-Maloob-Zaap	327.20	
	Total	1,782.50	
2010	Cantarell	1,251.90	
	Ku-Maloob-Zaap	331.80	
	Total	1,583.70	
2011	Cantarell	1,074.70	
	Ku-Maloob-Zaap	330.90	
	Total	1,405.60	
2012	Cantarell	1,004.20	
	Ku-Maloob-Zaap	329.70	
	Total	1,333.90	
2013	Cantarell	1,007.10	
	Ku-Maloob-Zaap	405.10	
	Total	1,412.20	
2014	Cantarell	1,120.94	
	Ku-Maloob-Zaap	570.97	
	Total	1,691.91	
2015	Cantarell	1,277.08	
	Ku-Maloob-Zaap	556.51	
	Total	1,833.60	
2016	Cantarell	1,184.85	
	Ku-Maloob-Zaap	589.30	
	Total	1,774.15	
2017	Cantarell	523.13	
	Ku-Maloob-Zaap	235.33	
	Total	758.47	
Región marina suroeste	1990	Abkatún	316.10
		Pol-Chuc	226.10
		Litoral Tabasco	6.50
		Total	548.60

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

Región petrolera	Año	Campo petrolero	
Región marina suroeste	1991	Abkatún	334.00
		Pol-Chuc	276.60
		Litoral Tabasco	4.10
		Total	614.70
	1992	Abkatún	340.50
		Pol-Chuc	269.10
		Litoral Tabasco	1.50
		Total	611.20
	1993	Abkatún	401.20
		Pol-Chuc	268.80
		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	

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

Región petrolera	Año	Campo petrolero	
Región marina suroeste	2005	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
		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	
2014	Abkatún-Pol-Chuc	553.36	
	Litoral Tabasco	842.62	
	Total	1,395.97	
2015	Abkatún-Pol-Chuc	455.90	
	Litoral Tabasco	993.51	
	Total	1,449.41	
2016	Abkatún-Pol-Chuc	390.53	
	Litoral Tabasco	949.95	
	Total	1,340.49	
2017	Abkatún-Pol-Chuc	139.85	
	Litoral Tabasco	369.77	
	Total	509.62	
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	

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

Región petrolera	Año	Campo petrolero	
Región norte	1991	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
	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

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

Región petrolera	Año	Campo petrolero	
Región norte	2002	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	1,094.50
		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
		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

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

Región petrolera	Año	Campo petrolero		
Región norte	2012	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
	2014	Burgos	1,221.00	
		Veracruz	455.30	
		Poza Rica-Altamira	102.80	
		Aceite Terciario del Golfo	149.50	
		Total	1,928.60	
	2015	Burgos	1,098.96	
		Veracruz	392.20	
		Poza Rica-Altamira	101.50	
		Aceite Terciario del Golfo	145.23	
		Total	1,737.89	
	2016	Burgos	864.63	
		Veracruz	322.77	
		Poza Rica-Altamira	97.94	
		Aceite Terciario del Golfo	142.47	
Total		1,427.81		
2017	Burgos	288.75		
	Veracruz	117.82		
	Poza Rica-Altamira	36.73		
	Aceite Terciario del Golfo	54.10		
	Total	497.40		
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	
		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		

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

Región petrolera	Año	Campo petrolero	
Región sur	1992	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	
	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	



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

Región petrolera	Año	Campo petrolero	
Región sur	1999	Macuspana	159.70
		Total	1,996.30
	2000	Muspac	804.00
		Samaria-Luna	527.80
		Cinco-Presidentes	47.60
		Bellota-Jujo	335.60
		Macuspana	142.00
		Total	1,856.90
	2001	Muspac	738.40
		Samaria-Luna	514.90
		Cinco-Presidentes	43.90
		Bellota-Jujo	310.30
		Macuspana	135.60
		Total	1,743.20
	2002	Muspac	725.70
		Samaria-Luna	497.00
		Cinco-Presidentes	56.50
		Bellota-Jujo	292.20
		Macuspana	132.40
		Total	1,703.80
	2003	Muspac	686.00
		Samaria-Luna	461.20
		Cinco-Presidentes	58.70
		Bellota-Jujo	276.60
		Macuspana	147.50
		Total	1,630.00
	2004	Samaria-Luna	412.90
		Cinco-Presidentes	67.80
Bellota-Jujo		276.60	
Macuspana - Musoac		737.70	
Total		1,495.10	
2005	Samaria-Luna	438.90	
	Cinco-Presidentes	62.80	
	Bellota-Jujo	281.90	
	Macuspana - Musoac	616.70	
	Total	1,400.30	
2006	Samaria-Luna	462.60	
	Cinco-Presidentes	56.70	
	Bellota-Jujo	271.40	
	Macuspana - Musoac	561.40	
	Total	1,352.10	
2007	Samaria-Luna	517.60	
	Cinco-Presidentes	61.40	
	Bellota-Jujo	239.60	
	Macuspana - Musoac	534.10	
	Total	1,352.80	

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

Región petrolera	Año	Campo petrolero	
Región sur	2008	Samaria-Luna	572.40
		Cinco-Presidentes	67.50
		Bellota-Jujo	250.70
		Macuspana - Musoac	560.00
		Total	1,450.60
	2009	Samaria-Luna	678.60
		Cinco-Presidentes	69.20
		Bellota-Jujo	260.80
		Macuspana - Musoac	591.00
		Total	1,599.60
	2010	Samaria-Luna	773.90
		Cinco-Presidentes	104.90
		Bellota-Jujo	305.90
		Macuspana - Musoac	580.00
		Total	1,764.70
	2011	Samaria-Luna	715.70
		Cinco-Presidentes	116.90
		Bellota-Jujo	288.20
		Macuspana - Musoac	571.50
		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	
	Bellota-Jujo	319.70	
	Macuspana - Musoac	515.10	
	Total	1,570.50	
2014	Samaria-Luna	583.10	
	Cinco-Presidentes	152.80	
	Bellota-Jujo	288.86	
	Macuspana - Musoac	490.50	
	Total	1,515.40	
2015	Samaria-Luna	500.30	
	Cinco-Presidentes	160.06	
	Bellota-Jujo	264.51	
	Macuspana - Musoac	455.25	
	Total	1,380.13	
2016	Samaria-Luna	498.72	
	Cinco-Presidentes	137.66	
	Bellota-Jujo	231.47	
	Macuspana - Musoac	382.19	
	Total	1,250.04	
2017	Samaria-Luna	186.03	

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

Región petrolera	Año	Campo petrolero	
Región sur	2017	Cinco-Presidentes	47.33
		Bellota-Jujo	79.91
		Macuspana - Musoac	125.70
		Total	438.97

**NOTAS**

Variable	Notas
Producción de gas natural	Incluye gas asociado y gas no asociado.  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.  La información procede del Anuario Estadístico de PEMEX y de la Base de Datos Institucional de PEMEX. 2017: Avance a mayo.

**FUENTES**

PEMEX, Base de Datos Institucional, consultada en <http://ebdi.pemex.com/bdi/bdiController.do?action=temas&fromCuadros=true>, 28-07-2017.  
Petróleos Mexicanos, Anuario Estadístico, PEMEX, México, varios años.