

PEMEX EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

2004

Producción

Crudo (Mbd)	3 383
Gas natural (MMpcd)	4 573

Campos en producción 355

Pozos en explotación 5 286

Plataformas marinas 185

Ductos (km)

Oleoductos	4 661
Gasoductos	7 372

Reservas probadas (al 1 de enero de 2005)

Crudo (MMb)	12 882.2
Líquidos del gas (MMb)	1 920.5
Gas seco (MMbpce)	2 847.1



RESERVAS Y PRODUCCIÓN DE HIDROCARBUROS TOTALES ^a

millones de barriles de petróleo crudo equivalente

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005
Total	57 741.2	58 204.1	56 154.0	52 951.0	50 032.2	48 041.0	46 914.1
Región Marina Noreste	19 686.7	20 525.2	19 449.9	18 589.2	16 947.0	15 550.6	14 781.6
Región Marina Suroeste	4 482.5	5 341.3	5 202.6	4 837.4	4 575.4	4 421.9	4 488.6
Región Sur	10 712.1	10 034.5	9 584.1	8 481.2	7 720.1	7 183.6	6 837.9
Región Norte	22 859.9	22 303.2	21 917.4	21 043.3	20 789.7	20 884.9	20 806.1
Probadas ^b	34 179.5	34 103.8	32 614.4	30 837.5	20 077.3	18 895.2	17 649.8
Región Marina Noreste	13 277.6	13 263.1	12 508.8	11 623.1	10 505.3	9 689.7	8 809.1
Región Marina Suroeste	1 834.1	2 132.8	2 052.4	1 928.7	1 844.6	1 680.5	1 743.6
Región Sur	7 726.3	7 549.1	7 109.7	6 622.3	6 099.1	5 756.3	5 103.1
Región Norte	11 341.5	11 158.8	10 943.5	10 663.3	1 628.2	1 768.6	1 994.0
Probables	12 104.5	12 140.8	12 196.2	11 862.5	16 965.0	16 005.1	15 836.1
Región Marina Noreste	4 823.6	5 064.7	4 975.7	5 034.6	4 866.5	4 427.5	4 324.9
Región Marina Suroeste	1 039.5	1 097.7	1 143.1	1 139.1	1 230.9	1 192.2	1 191.6
Región Sur	1 388.4	1 287.0	1 444.6	1 237.0	1 042.5	935.1	1 005.2
Región Norte	4 852.9	4 691.4	4 632.8	4 451.8	9 825.0	9 450.2	9 314.4
Posibles	11 457.2	11 959.5	11 343.4	10 251.0	12 990.0	13 140.7	13 428.2
Región Marina Noreste	1 585.5	2 197.4	1 965.5	1 931.4	1 575.2	1 433.4	1 647.6
Región Marina Suroeste	1 608.9	2 110.8	2 007.1	1 769.5	1 499.8	1 549.1	1 553.4
Región Sur	1 597.3	1 198.4	1 029.7	621.9	578.5	492.1	729.6
Región Norte	6 665.5	6 453.0	6 341.1	5 928.2	9 336.5	9 666.1	9 497.7
Memorándum							
Reservas de gas seco (MMMpc)							
Total	56 183.1	55 507.2	55 515.1	50 648.2	48 796.4	49 008.3	48 649.4
Región Marina Noreste	3 407.8	4 714.7	4 408.5	4 283.5	3 948.0	3 805.2	3 746.8
Región Marina Suroeste	3 266.7	3 891.1	4 082.5	3 565.2	4 422.0	4 258.6	4 555.1
Región Sur	11 841.8	12 579.6	12 379.7	11 006.7	9 402.8	9 067.1	8 545.6
Región Norte	37 666.6	34 321.7	34 644.4	31 792.7	31 023.6	31 877.5	31 802.0
	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004
Producción de hidrocarburos (MMbpce)	1 489.9	1 433.8	1 468.7	1 493.6	1 507.5	1 587.0	1 610.8

a. Cifras al inicio del año.

b. Para la estimación de las reservas probadas, desde 2003 se emplean las definiciones de la Securities and Exchange Commission (SEC) de Estados Unidos.

RESERVAS DE HIDROCARBUROS, 2005 ^a

millones de barriles de petróleo crudo equivalente

	Crudo	Líquidos del gas ^b	Gas seco	Total
Total	33 312.2	4 247.9	9 354.0	46 914.1
Región Marina Noreste	13 200.9	860.3	720.4	14 781.6
Región Marina Suroeste	2 960.5	652.2	875.8	4 488.6
Región Sur	4 023.4	1 171.3	1 643.1	6 837.9
Región Norte	13 127.4	1 564.0	6 114.7	20 806.1
Probadas ^c	12 882.2	1 920.5	2 847.1	17 649.8
Región Marina Noreste	7 678.8	619.2	511.1	8 809.1
Región Marina Suroeste	1 213.6	240.7	289.3	1 743.6
Región Sur	2 941.3	918.9	1 242.9	5 103.1
Región Norte	1 048.5	141.6	803.8	1 994.0
Probables	11 621.2	1 149.1	3 065.8	15 836.1
Región Marina Noreste	4 004.6	174.4	146.0	4 324.9
Región Marina Suroeste	787.3	161.4	242.8	1 191.6
Región Sur	606.1	155.1	243.9	1 005.2
Región Norte	6 223.2	658.3	2 433.0	9 314.4
Posibles	8 808.9	1 178.3	3 441.1	13 428.2
Región Marina Noreste	1 517.6	66.8	63.3	1 647.6
Región Marina Suroeste	959.6	250.1	343.7	1 553.4
Región Sur	476.0	97.3	156.3	729.6
Región Norte	5 855.7	764.1	2 877.8	9 497.7

Memorándum

Reservas de gas seco (MMMpc)

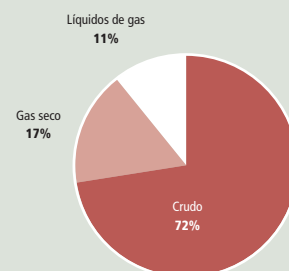
	Probadas	Probables	Posibles	Total
Total	14 807.5	15 945.0	17 896.9	48 649.4
Región Marina Noreste	2 658.3	759.6	329.0	3 746.8
Región Marina Suroeste	1 504.7	1 262.8	1 787.6	4 555.1
Región Sur	6 464.0	1 268.6	812.9	8 545.6
Región Norte	4 180.5	12 654.1	14 967.4	31 802.0

a. Cifras al inicio del año.

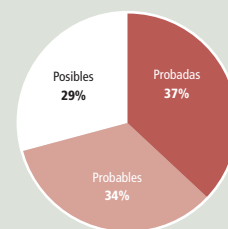
b. Incluye condensados.

c. Para la estimación de las reservas probadas, desde 2003 se emplean las definiciones de la Securities and Exchange Commission (SEC) de Estados Unidos.

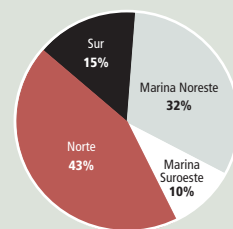
Por fluido



Por tipo



Por región



PERFORACIÓN DE POZOS Y EXPLOTACIÓN DE CAMPOS

	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004
Pozos perforados ^a	72	104	118	130	233	234	285	449	447	653	733
Pozos terminados	63	101	114	121	203	234	247	459	459	593	727
Pozos exploratorios	16	10	10	10	21	22	37	53	55	88	103
Productivos	6	6	6	7	13	9	21	28	27	53	42
% de éxito	38	60	60	70	62	41	57	53	49	60	41
Pozos de desarrollo	47	91	104	111	182	212	210	406	404	505	624
Productivos	42	88	97	106	178	193	191	370	355	455	581
% de éxito	91	97	95	96	98	91	95	91	88	90	94
Equipos de perforación ^b	27	33	39	48	60	42	43	50	70	101	132
En exploración	12	7	8	13	11	7	12	10	21	35	40
En desarrollo	15	26	31	36	49	35	31	40	50	66	92
Kilómetros perforados	272	375	459	527	728	706	782	1 098	1 186	1 793	2 106
Profundidad promedio por pozo ^c (m)	3 898	3 538	3 730	3 507	3 907	3 062	2 838	2 359	2 478	2 904	2 704
Campos descubiertos	2	1	1	-	6	5	6	20	18	37	27
Aceite	2	1	1	-	2	-	1	1	1	13	9
Gas	-	-	-	-	4	5	5	19	17	24	18
Campos en producción	340	345	347	339	324	313	299	301	309	340	355
Pozos en explotación ^d	4 555	4 620	4 718	4 663	4 551	4 269	4 184	4 435	4 590	4 941	5 286
Producción promedio de hidrocarburos totales por pozo (bd)	794	767	818	852	897	920	959	923	900	880	833

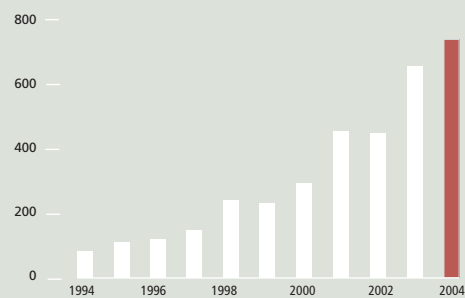
a. Pozos perforados hasta el objetivo.

b. Número de equipos promedio.

c. Se refiere a la profundidad promedio de los pozos perforados hasta el objetivo.

d. A partir de 2000 es promedio anual.

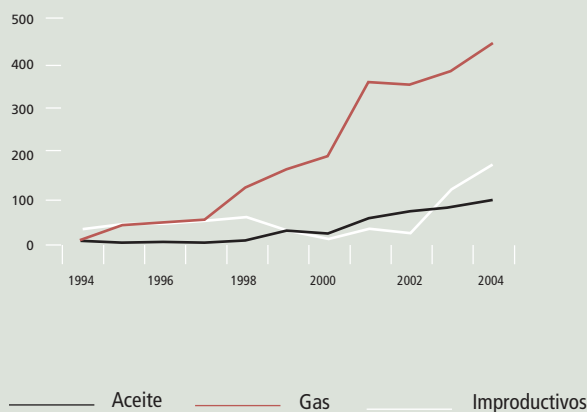
Pozos perforados



PERFORACIÓN DE POZOS

	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004
Pozos exploratorios perforados	17	10	11	15	19	28	49	45	58	96	105
Región Marina Noreste	2	1	2	2	1	-	-	-	-	4	9
Región Marina Suroeste	8	4	4	3	3	2	2	3	11	23	20
Región Sur	4	4	1	4	4	-	5	5	7	9	9
Región Norte	3	1	4	6	11	26	42	37	40	60	67
Pozos de desarrollo perforados	55	94	107	115	214	206	236	404	389	557	628
Región Marina Noreste	15	15	13	22	38	34	24	13	7	19	31
Región Marina Suroeste	17	19	10	4	5	1	-	-	-	3	16
Región Sur	2	21	35	28	25	8	11	19	21	33	65
Región Norte	21	39	49	61	146	163	201	372	361	502	516
Pozos exploratorios terminados	16	10	10	10	21	22	37	53	55	88	103
Región Marina Noreste	3	1	2	-	3	-	-	-	-	3	7
Región Marina Suroeste	7	5	3	3	4	2	1	4	7	25	21
Región Sur	3	3	3	3	4	1	2	8	5	11	6
Región Norte	3	1	2	4	10	19	34	41	43	49	69
Pozos de desarrollo terminados	47	91	104	111	182	212	210	406	404	505	624
Región Marina Noreste	15	15	11	21	32	29	12	28	14	22	28
Región Marina Suroeste	14	21	10	5	6	1	-	-	-	2	7
Región Sur	2	20	33	30	26	7	12	15	21	30	60
Región Norte	16	35	50	55	118	175	186	363	369	451	529

Pozos terminados



PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO POR REGIÓN Y ACTIVO INTEGRAL ^a

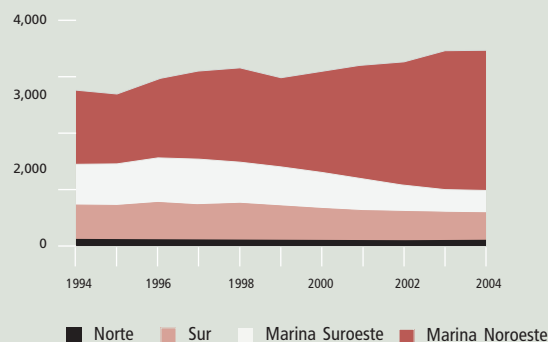
miles de barriles diarios

	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	Variación 2004/2003 (%)
Total	2 685.1	2 617.2	2 858.3	3 022.2	3 070.5	2 906.0	3 012.0	3 127.0	3 177.1	3 370.9	3 382.9	0.4
Región Marina Noreste	1 287.9	1 215.9	1 352.6	1 540.2	1 641.5	1 554.3	1 763.2	1 985.8	2 151.6	2 416.3	2 440.8	1.0
Cantarell	1 092.8	1 011.4	1 112.2	1 236.7	1 348.6	1 265.6	1 471.1	1 731.0	1 902.3	2 122.8	2 136.4	0.6
Ku-Maloob-Zaap	195.1	204.5	240.4	303.5	293.0	288.7	292.1	254.8	249.3	293.6	304.4	3.7
Región Marina Suroeste	713.8	721.6	779.5	758.9	715.7	683.5	621.7	554.0	452.2	397.6	388.2	-2.4
Abkatún-Pol-Chuc	711.5	715.6	732.8	680.3	635.5	613.3	557.5	496.8	406.8	359.0	321.8	-10.3
Litoral Tabasco	2.3	6.0	46.7	78.6	80.1	70.2	64.2	57.3	45.4	38.6	66.4	72.0
Región Sur	585.7	584.4	629.9	626.9	620.8	587.2	549.6	508.7	498.4	483.3	472.7	-2.2
Cinco Presidentes	49.7	41.9	40.6	41.5	43.9	39.4	37.3	30.7	34.3	37.3	37.7	1.1
Bellota-Jujo	278.5	283.4	288.0	277.3	252.6	228.5	215.9	197.1	201.8	195.4	212.3	8.7
Macuspana	0.4	0.5	0.4	0.7	1.0	1.1	0.7	0.7	1.6	2.5	4.9	96.9
Muspac	69.4	67.9	72.8	71.2	71.7	67.7	59.7	54.0	48.2	42.2	36.1	-14.4
Samaria-Luna	187.7	190.8	228.1	236.2	251.5	250.4	236.0	226.3	212.3	205.9	181.6	-11.8
Región Norte	97.7	95.3	96.3	96.3	92.4	81.0	77.5	78.5	74.9	73.6	81.2	10.3
Poza Rica-Altamira	93.0	90.9	91.8	92.3	89.1	78.9	75.5	77.0	73.4	72.1	79.5	10.2
Veracruz	4.8	4.4	4.4	4.0	3.3	2.1	1.9	1.6	1.5	1.5	1.7	13.5

a. A partir de 2004, la estructura administrativa de PEMEX Exploración y Producción cambia a activos integrales, por lo que las cifras de años anteriores fueron ajustadas.

Producción de petróleo crudo por región

miles de barriles diarios



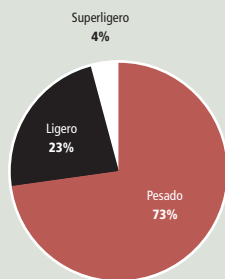
PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO POR REGIÓN Y TIPO ^a

miles de barriles diarios

	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	Variación 2004/2003 (%)
Total	2 685.1	2 617.2	2 858.3	3 022.2	3 070.5	2 906.0	3 012.0	3 127.0	3 177.1	3 370.9	3 382.9	0.4
Crudo pesado	1 270.1	1 220.4	1 370.6	1 567.1	1 658.9	1 563.5	1 774.3	1 997.0	2 173.7	2 425.4	2 458.0	1.3
Crudo ligero	890.0	864.1	910.1	881.5	848.5	806.1	733.1	658.7	846.6	810.7	789.6	-2.6
Crudo superligero	525.1	532.7	577.7	573.7	563.1	536.4	504.6	471.4	156.9	134.8	135.3	0.4
Región Marina Noreste	1 287.9	1 215.9	1 352.6	1 540.2	1 641.5	1 554.3	1 763.2	1 985.8	2 151.6	2 416.3	2 440.8	1.0
Crudo pesado	1 214.8	1 165.5	1 314.6	1 511.0	1 605.4	1 516.3	1 730.5	1 953.7	2 127.1	2 380.9	2 412.0	1.3
Crudo ligero	73.1	50.3	38.0	29.2	36.1	38.0	32.7	32.1	24.4	35.4	28.8	-18.8
Región Marina Suroeste	713.8	721.6	779.5	758.9	715.7	683.5	621.7	554.0	452.2	397.6	388.2	-2.4
Crudo pesado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.3	-
Crudo ligero	713.8	721.6	779.5	758.9	715.7	683.5	621.7	554.0	452.2	397.2	364.2	-8.3
Crudo superligero	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.4	23.8	-
Región Sur	585.7	584.4	629.9	626.9	620.8	587.2	549.6	508.7	498.4	483.3	472.7	-2.2
Crudo pesado	1.1	1.0	1.0	0.6	0.2	-	-	-	6.2	6.4	7.1	10.6
Crudo ligero	59.5	50.8	51.2	52.6	57.5	50.8	44.9	37.3	335.3	342.4	354.1	3.4
Crudo superligero	525.1	532.7	577.7	573.7	563.1	536.4	504.6	471.4	156.9	134.5	111.5	-17.1
Región Norte	97.7	95.3	96.3	96.3	92.4	81.0	77.5	78.5	74.9	73.6	81.2	10.3
Crudo pesado	54.1	53.9	55.0	55.5	53.3	47.2	43.7	43.3	40.3	38.0	38.6	1.5
Crudo ligero	43.6	41.4	41.3	40.8	39.1	33.9	33.7	35.2	34.6	35.6	42.6	19.6

a. A partir de 2004, el tipo de crudo se clasifica desde el pozo, situación que se refleja únicamente desde 2002 para fines comparativos.

Producción de petróleo crudo por tipo, 2004



PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO EN CAMPOS SELECCIONADOS

miles de barriles diarios

	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	Variación 2004/2003 (%)
Total	2 685	2 617	2 858	3 022	3 070	2 906	3 012	3 127	3 177	3 371	3 383	0.4
Región Marina Noreste	1 288	1 216	1 353	1 540	1 642	1 554	1 763	1 986	2 152	2 416	2 441	1.0
Cantarell	961	906	1 030	1 181	1 284	1 211	1 420	1 673	1 851	2 054	2 079	1.2
Ku	148	153	190	234	193	206	205	176	185	197	191	-3.2
Zaap	5	5	5	13	34	27	30	26	21	41	57	39.1
Maloob	35	40	35	49	57	49	50	45	35	50	53	6.7
Chac	59	56	44	27	29	17	18	22	17	20	17	-16.8
Kutz	-	-	-	-	-	-	-	5	9	13	12	-8.5
Otros	80	57	48	37	44	45	40	40	32	41	32	-21.5
Región Marina Suroeste	714	722	780	759	716	683	622	554	452	398	388	-2.4
Caan	134	166	166	187	192	185	182	163	133	114	108	-5.7
Chuc	100	112	131	126	121	146	140	118	107	99	93	-5.9
Abkatún	308	247	226	185	153	126	108	103	80	69	54	-21.6
Taratunich	41	64	75	67	58	48	50	43	39	36	33	-8.1
Pol	125	120	127	109	103	104	74	62	42	35	25	-27.2
Otros	6	12	54	85	88	75	69	64	51	44	75	68.6
Región Sur	586	584	630	627	621	587	550	509	498	483	473	-2.2
Puerto Ceiba	2	2	2	2	9	10	17	21	38	46	77	66.0
Samaria	57	62	76	75	83	83	83	83	71	73	62	-14.4
Iride	26	28	31	32	37	41	45	43	43	44	46	4.5
Jujo	75	76	75	69	64	63	61	56	56	51	44	-13.3
Cunduacán	10	19	28	29	33	28	24	22	21	23	26	14.8
Tecominoacán	48	45	43	46	38	34	32	29	27	23	20	-16.5
Cárdenas	34	34	36	35	31	27	23	20	16	14	13	-10.1
Sen	34	35	44	51	42	38	30	33	31	21	13	-40.6
Pijije	8	8	7	5	7	5	4	5	9	12	11	-9.0
Jolote	25	25	24	25	24	22	20	16	15	12	11	-5.7
Cactus	9	9	8	9	11	11	11	12	10	12	11	-8.4
Bellota	23	22	21	19	16	13	10	9	10	8	9	11.3
Chinchorro	7	10	13	13	13	10	10	10	9	10	9	-15.7
Yagual	5	6	6	5	4	4	4	4	4	4	6	71.0
Rodador	2	1	2	2	2	3	2	2	3	7	6	-15.6
Otros	220	203	214	210	207	195	174	144	136	122	108	-11.1
Región Norte	98	95	96	96	92	81	77	79	75	74	81	10.3
Poza Rica	8	9	9	10	10	9	10	11	10	10	11	12.6
Arenque	7	7	7	7	7	6	6	8	8	9	8	-0.3
Agua Fría	5	4	4	4	5	4	3	2	2	2	7	197.2
Tajín	2	2	2	2	2	2	2	1	1	3	6	69.4
Tamaulipas	8	8	8	8	8	8	8	8	7	5	5	1.9
Constituciones	7	7	8	8	7	7	7	7	6	5	5	-7.1
Otros	60	59	59	57	53	45	42	41	40	39	39	-0.2

PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL POR REGIÓN Y ACTIVO INTEGRAL ^a

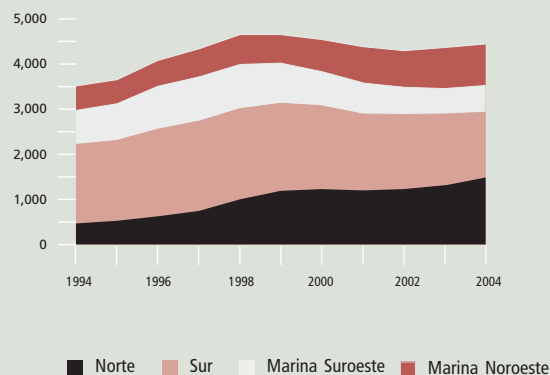
millones de pies cúbicos diarios

	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	Variación 2004/2003 (%)
Total	3 624.7	3 759.3	4 195.0	4 467.2	4 790.7	4 790.6	4 679.4	4 510.7	4 423.5	4 498.4	4 572.9	1.7
Región Marina Noreste	562.6	546.9	581.9	639.8	685.9	648.2	737.2	794.2	831.2	940.5	947.5	0.7
Cantarell	462.6	438.3	458.4	490.2	532.3	499.8	567.1	639.7	704.3	786.1	789.1	0.4
Ku-Malooob-Zaap	100.0	108.6	123.5	149.6	153.7	148.4	170.1	154.5	126.8	154.4	158.4	2.6
Región Marina Suroeste	776.0	831.7	980.8	1 008.6	999.9	921.6	819.7	735.6	620.6	581.3	602.6	3.7
Abkatún-Pol-Chuc	773.7	819.1	875.1	824.1	828.5	780.9	692.1	621.0	520.3	494.3	456.1	-7.7
Litoral de Tabasco	2.3	12.5	105.6	184.5	171.5	140.7	127.7	114.6	100.3	87.0	146.5	68.4
Región Sur	1 806.9	1 832.2	1 989.7	2 045.6	2 067.2	1 996.3	1 856.9	1 743.2	1 703.8	1 630.0	1 495.1	-8.3
Cinco Presidentes	77.9	66.7	58.3	60.3	53.8	49.7	47.6	43.9	56.5	58.7	67.8	15.6
Bellota-Jujo	452.2	471.9	498.3	471.8	434.6	369.3	335.6	310.3	292.2	276.6	276.6	0.0
Macuspana	147.1	166.0	187.9	178.9	178.2	159.7	142.0	135.6	132.4	147.5	179.6	21.8
Muspac	689.0	731.1	811.1	870.7	894.5	870.7	804.0	738.4	725.7	686.0	558.1	-18.6
Samaria-Luna	440.7	396.5	434.1	463.8	506.1	546.9	527.8	514.9	497.0	461.2	412.9	-10.5
Región Norte	479.2	548.4	642.6	773.2	1 037.6	1 224.5	1 265.6	1 237.7	1 267.9	1 346.7	1 527.8	13.4
Burgos	238.3	302.0	386.2	486.9	735.3	970.8	1 003.1	989.7	1 006.9	1 030.7	1 094.5	6.2
Veracruz	120.0	127.2	135.0	161.8	175.3	137.6	148.5	135.7	153.9	205.2	313.8	52.9
Poza Rica-Altamira	120.9	119.2	121.4	124.5	127.0	116.1	114.0	112.4	107.1	110.8	119.5	7.8

a. 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.

Producción de gas natural por región

millones de pies cúbicos diarios



PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL EN CAMPOS SELECCIONADOS

millones de pies cúbicos diarios

	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	Variación 2004/2003 (%)
Total	3 625	3 759	4 195	4 467	4 791	4 791	4 679	4 511	4 423	4 498	4 573	1.7
Región Marina												
Noreste	563	547	582	640	686	648	737	794	831	940	947	0.7
Cantarell	416	396	424	465	505	477	543	610	676	750	759	1.2
Ku	80	87	104	123	99	113	133	123	98	111	101	-9.2
Otros	67	64	54	52	82	58	60	61	57	80	88	10.2
Región Marina												
Suroeste	776	832	981	1 009	1 000	922	820	736	621	581	603	3.7
Caan	233	309	336	337	314	305	278	258	215	206	215	4.5
Chuc	114	121	133	150	174	185	177	148	131	119	95	-20.2
Taratunich	29	51	88	82	89	67	75	67	65	67	66	-1.2
Sinan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	48	-
Abkatún	270	211	182	134	136	113	82	78	62	56	47	-17.0
Uech	2	7	45	81	85	57	51	45	43	40	37	-7.3
Otros	128	133	197	224	201	193	157	139	104	92	94	2.8
Región Sur	1 807	1 832	1 990	2 046	2 067	1 996	1 857	1 743	1 704	1 630	1 495	-8.3
Muspac	198	254	276	255	248	245	216	212	235	215	145	-32.7
Samaria	77	85	102	107	115	113	113	114	94	99	102	3.7
Catedral	8	24	86	132	148	137	134	123	124	128	100	-21.5
Giraldas	117	115	89	110	102	96	96	102	103	96	89	-7.3
Copano	161	149	109	88	86	83	79	86	80	82	78	-3.9
Cunduacán	15	16	25	28	46	62	64	57	51	55	71	29.1
Iride	44	40	39	48	59	66	68	76	74	77	70	-9.3
Puerto Ceiba	1	1	1	1	5	4	11	18	24	29	53	83.5
Jujo	94	93	98	92	88	79	82	81	71	58	45	-21.6
José Colomo ^a	67	86	102	85	78	71	63	60	47	37	36	-4.1
Sen	81	81	109	140	122	106	86	92	91	64	33	-48.4
Pijje	24	20	18	14	14	13	12	14	26	35	32	-7.0
Luna	139	104	87	71	86	119	110	89	85	51	32	-36.0
Tecominoacán	69	67	65	63	49	43	40	37	30	25	31	22.0
Saramako	-	-	-	-	-	-	-	-	2	14	28	96.6
Cárdenas	53	63	72	74	76	65	47	35	31	28	27	-4.6
Cactus	20	20	18	16	19	19	21	22	19	25	26	1.8
Bellota	41	43	45	41	37	30	26	25	28	27	25	-6.1
Otros	598	572	649	679	688	646	590	501	489	486	472	-3.0
Región Norte	479	548	643	773	1 038	1 224	1 266	1 238	1 268	1 347	1 528	13.4
Culebra ^a	18	66	86	104	184	292	320	274	219	201	169	-15.9
Cuitláhuac ^a	13	19	21	33	66	103	122	126	109	91	113	24.3
Arcos ^a	-	-	12	87	175	239	199	175	148	141	104	-26.3
Cocuite ^a	6	8	6	8	17	17	18	27	45	90	101	12.9
Vistoso ^a	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8	80	893.7
Santa Rosalia ^a	5	4	5	4	4	6	9	24	63	53	63	20.0
Corindón ^a	7	6	6	11	15	23	26	40	59	59	50	-16.2
Arcabuz ^a	6	5	53	76	135	118	93	57	46	33	40	20.5
Torrecillas ^a	0	0	1	0	0	0	1	5	21	34	39	14.0
Veleiro ^a	3	3	3	2	3	3	2	9	13	22	38	73.2
Arenque	26	23	24	26	26	27	27	28	29	30	32	5.7
Copite ^a	50	43	49	65	63	49	47	35	33	27	29	8.8
Otros	347	370	376	356	350	347	402	439	482	557	669	20.0

a. Campo de gas no asociado.

DISTRIBUCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO

miles de barriles diarios

	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	Variación 2004/2003 (%)
Disponibilidad	2 687.3	2 619.3	2 861.0	3 024.9	3 073.0	2 908.7	3 015.0	3 130.3	3 180.0	3 374.5	3 385.0	0.3
Producción	2 685.1	2 617.2	2 858.3	3 022.2	3 070.5	2 906.0	3 012.0	3 127.0	3 177.1	3 370.9	3 382.9	0.4
Naftas y condensados	2.2	2.1	2.7	2.6	2.5	2.6	3.0	3.2	2.9	3.6	2.1	- 41.0
Distribución	2 673.0	2 590.9	2 828.7	2 997.3	3 055.8	2 889.9	2 986.4	3 105.6	3 163.1	3 357.6	3 362.7	0.2
A refinerías	1 152.2	1 073.9	1 068.9	1 072.5	1 154.5	1 132.5	1 126.9	1 140.4	1 171.9	1 246.4	1 257.9	0.9
A maquila	-	-	-	-	-	56.7	103.7	62.3	130.4	112.5	97.4	- 13.4
A plantas petroquímicas	206.1	206.1	207.4	194.3	163.4	149.6	136.0	146.2	144.5	150.4	133.8	- 11.0
A terminales de exportación	1 314.7	1 310.8	1 552.3	1 730.5	1 738.0	1 551.2	1 619.8	1 756.6	1 716.2	1 848.3	1 873.6	1.4
Empaque, movimiento de inventarios, mermas, inyecciones, trasposos, y diferencias estadísticas	14.3	28.4	32.3	27.6	17.1	18.8	28.6	24.6	16.8	16.9	22.4	32.2

DISTRIBUCIÓN DE GAS NATURAL

millones de pies cúbicos diarios

	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	Variación 2004/2003 (%)
Disponibilidad	4 101	4 154	4 716	5 180	5 611	5 532	5 589	5 478	5 472	5 619	5 742	2.2
Producción	3 625	3 759	4 195	4 467	4 791	4 791	4 679	4 511	4 423	4 498	4 573	1.7
Gas amargo	3 123	3 185	3 531	3 704	3 776	3 567	3 445	3 294	3 164	3 133	2 994	-4.4
Gas dulce	502	574	664	763	1 015	1 223	1 234	1 216	1 260	1 365	1 579	15.7
De PGPB	476	394	521	712	820	741	909	967	1 048	1 121	1 169	4.3
Distribución	4 101	4 153	4 716	5 179	5 611	5 532	5 589	5 477	5 472	5 619	5 742	2.2
Consumo propio ^a	342	325	364	357	374	398	406	439	443	441	521	18.2
A la atmósfera	136	214	450	706	765	569	545	425	318	296	180	-39.3
Bióxido de carbono (CO ₂)	18	17	47	105	104	102	95	78	52	43	27	-36.5
Gas natural	118	196	403	601	660	468	450	347	266	254	153	-39.8
Empaque neto	5	13	11	- 1	- 1	6	11	6	10	7	2	-75.4
Bióxido de carbono (CO ₂) inyectado a yacimientos	-	-	-	-	-	-	1	9	26	25	31	26.9
Condensación en ductos y plantas	265	280	267	258	283	270	242	271	241	261	233	-10.6
A Pemex Refinación	26	22	21	21	18	17	12	6	22	5	1	-81.1
A PGPB	3 327	3 301	3 602	3 838	4 174	4 271	4 372	4 321	4 411	4 585	4 775	4.1
Directo a ductos	150	190	277	381	599	750	752	710	697	763	815	6.8
A plantas de proceso ^b	3 177	3 110	3 325	3 457	3 575	3 521	3 620	3 611	3 714	3 823	3 960	3.6
Endulzadoras	2 838	2 841	3 037	3 090	3 181	3 074	3 165	3 176	3 208	3 325	3 296	-0.9
Criogénicas	340	269	288	367	393	447	455	435	506	498	664	33.5
Diferencia estadísticas y errores de medición	-

a. Incluye gas de campos y residual de Pemex Gas y Petroquímica Básica usado en la operación e inyectado a yacimientos.
b. Incluye gas para bombeo neumático.