

# 02

## EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

- Reservas y producción de hidrocarburos totales
- Reservas de hidrocarburos, 2009
- Perforación de pozos y explotación de campos
- Perforación de pozos
- Producción de petróleo crudo por región y activo integral
- Producción de petróleo crudo por región y tipo
- Producción de petróleo crudo en campos seleccionados
- Producción de gas natural por región y activo integral
- Producción de gas natural en campos seleccionados
- Producción de petróleo crudo y gas natural por entidad federativa
- Distribución de petróleo crudo
- Distribución de gas natural



# EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN





# 02

## 2008

### Producción

Crudo (Mbd)	2 792
Gas natural (MMpcd)	6 919

### Instalaciones (al cierre de año)

Campos en producción	344
Pozos en explotación promedio	6 382
Plataformas marinas	225

### Ductos (km)

Oleoductos	4 548
Gasoductos	7 896

### Reservas probadas (al 1 de enero de 2009)

Crudo (MMb)	10 404.2
Líquidos del gas (MMb)	1 461.3
Gas seco (MMbpce)	2 442.3

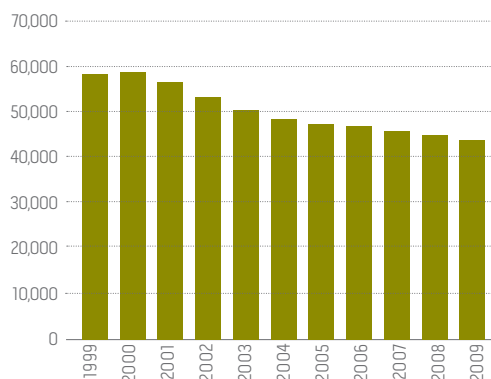
RESERVAS Y PRODUCCIÓN DE HIDROCARBUROS TOTALES <sup>a</sup>											
MILLONES DE BARRILES DE PETRÓLEO CRUDO EQUIVALENTE											
	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
<b>Total</b>	57 741.2	58 204.1	56 154.0	52 951.0	50 032.2	48 041.0	46 914.1	46 417.5	45 376.3	44 482.7	43 562.6
Región Marina Noreste	19 686.7	20 525.2	19 449.9	18 589.2	16 947.0	15 550.6	14 781.6	15 193.5	14 086.0	13 357.7	12 785.9
Región Marina Suroeste	4 482.5	5 341.3	5 202.6	4 837.4	4 575.4	4 421.9	4 488.6	4 043.5	4 647.0	4 759.9	5 189.4
Región Sur	10 712.1	10 034.5	9 584.1	8 481.2	7 720.1	7 183.6	6 837.9	6 641.4	6 246.3	6 216.1	5 862.5
Región Norte	22 859.9	22 303.2	21 917.4	21 043.3	20 789.7	20 884.9	20 806.1	20 539.1	20 397.0	20 149.0	19 724.8
<b>Probadas <sup>b</sup></b>	24 916.6	25 070.4	23 525.4	21 892.7	20 077.3	18 895.2	17 649.8	16 469.6	15 514.2	14 717.2	14 307.7
Región Marina Noreste	13 277.6	13 263.1	12 508.8	11 623.1	10 505.3	9 689.7	8 809.1	8 209.4	7 652.2	7 024.6	6 712.3
Región Marina Suroeste	1 825.0	2 123.8	2 042.7	1 919.2	1 844.6	1 680.5	1 743.6	1 513.0	1 627.2	1 630.1	1 893.9
Región Sur	7 705.9	7 525.7	7 086.4	6 600.2	6 099.1	5 756.3	5 103.1	4 883.2	4 388.4	4 341.1	4 049.1
Región Norte	2 108.1	2 157.7	1 887.5	1 750.1	1 628.2	1 768.6	1 994.0	1 864.0	1 846.4	1 721.5	1 652.4
<b>Probables</b>	21 367.4	21 174.2	21 285.2	20 807.3	16 965.0	16 005.1	15 836.1	15 788.5	15 257.4	15 144.4	14 516.9
Región Marina Noreste	4 823.6	5 064.7	4 975.7	5 034.6	4 866.5	4 427.5	4 324.9	4 446.5	3 690.1	3 290.2	2 977.1
Región Marina Suroeste	1 048.7	1 106.8	1 152.8	1 148.6	1 230.9	1 192.2	1 191.6	997.8	1 116.0	1 404.7	1 536.9
Región Sur	1 408.9	1 310.3	1 467.9	1 259.0	1 042.5	935.1	1 005.2	1 019.6	1 229.7	1 215.3	1 140.3
Región Norte	14 086.3	13 692.5	13 688.8	13 365.0	9 825.0	9 450.2	9 314.4	9 324.7	9 221.6	9 234.1	8 862.6
<b>Posibles</b>	11 457.2	11 959.5	11 343.4	10 251.0	12 990.0	13 140.7	13 428.2	14 159.4	14 604.7	14 621.2	14 737.9
Región Marina Noreste	1 585.5	2 197.4	1 965.5	1 931.4	1 575.2	1 433.4	1 647.6	2 537.7	2 743.7	3 042.9	3 096.5
Región Marina Suroeste	1 608.9	2 110.8	2 007.1	1 769.5	1 499.8	1 549.1	1 553.4	1 532.7	1 903.8	1 725.1	1 758.5
Región Sur	1 597.3	1 198.4	1 029.7	621.9	578.5	492.1	729.6	738.7	628.2	659.8	673.0
Región Norte	6 665.5	6 453.0	6 341.1	5 928.2	9 336.5	9 666.1	9 497.7	9 350.4	9 328.9	9 193.4	9 209.9
<b>Memorándum</b>											
Reservas de gas seco (MMMpc)											
<b>Total</b>	58 183.1	55 507.2	55 515.1	50 648.2	48 796.4	49 008.3	48 649.4	46 715.6	47 367.9	45 858.8	44 622.7
Región Marina Noreste	3 407.8	4 714.7	4 408.5	4 283.5	3 948.0	3 805.2	3 746.8	3 621.7	3 067.5	2 709.7	2 619.7
Región Marina Suroeste	3 266.7	3 891.1	4 082.5	3 565.2	4 422.0	4 258.6	4 555.1	3 770.1	6 048.5	6 566.2	7 165.8
Región Sur	11 841.8	12 579.6	12 379.7	11 006.7	9 402.8	9 067.1	8 545.6	8 373.3	7 687.3	7 389.9	6 832.1
Región Norte	37 666.6	34 321.7	34 644.4	31 792.7	31 023.6	31 877.5	31 802.0	30 950.5	30 564.5	29 193.0	28 005.0
<b>Producción de hidrocarburos (MMbpce)</b>	1 491.9	1 433.8	1 468.7	1 493.6	1 507.5	1 587.0	1 610.8	1 604.2	1 618.2	1 601.0 <sup>c</sup>	1 451.1

a. Cifras al 1 de enero.

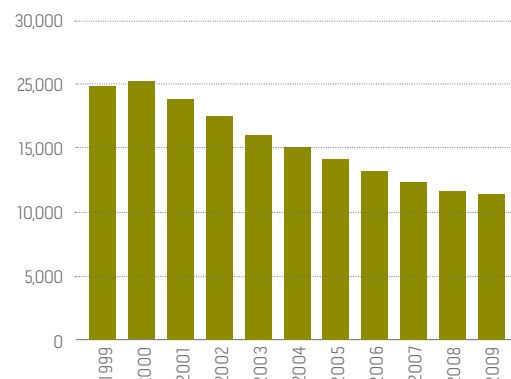
b. Desde 2003 PEMEX adoptó las definiciones de la Securities and Exchange Commission (SEC) de Estados Unidos para la definición de reservas probadas y su estimación se aplicó de manera retroactiva desde 1998

c. Producción ajustada y corregida por la presencia de agua.

**RESERVAS DE HIDROCARBUROS**  
MILLONES DE BARRILES DE PETRÓLEO CRUDO EQUIVALENTE



**RESERVAS PROBADAS**  
MILLONES DE BARRILES DE PETRÓLEO CRUDO EQUIVALENTE





RESERVAS DE HIDROCARBUROS, 2009 <sup>a</sup>

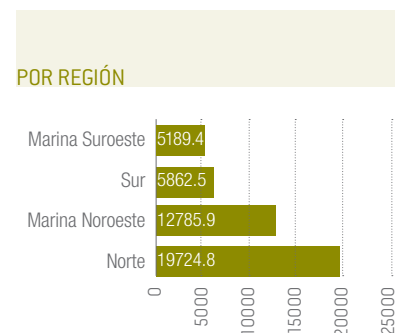
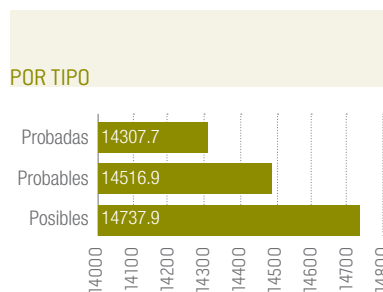
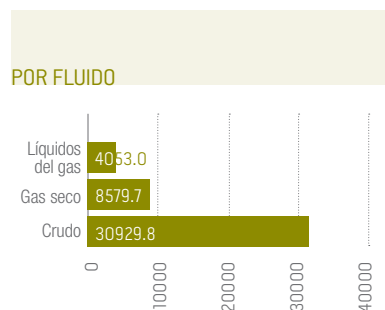
MILLONES DE BARRILES DE PETRÓLEO CRUDO EQUIVALENTE

	Crudo	Líquidos del gas <sup>b</sup>	Gas seco	Total
<b>Total</b>	<b>30 929.8</b>	<b>4 053.0</b>	<b>8 579.7</b>	<b>43 562.6</b>
Región Marina Noreste	11 656.6	625.5	503.7	12 785.9
Región Marina Suroeste	3 217.4	594.2	1 377.8	5 189.4
Región Sur	3 652.9	896.0	1 313.6	5 862.5
Región Norte	12 402.9	1 937.3	5 384.6	19 724.8
<b>Probadas <sup>c</sup></b>	<b>10 404.2</b>	<b>1 461.3</b>	<b>2 442.3</b>	<b>14 307.7</b>
Región Marina Noreste	5 919.3	439.1	353.9	6 712.3
Región Marina Suroeste	1 176.0	259.2	458.8	1 893.9
Región Sur	2 480.2	649.4	919.5	4 049.1
Región Norte	828.7	113.5	710.1	1 652.4
<b>Probables</b>	<b>10 375.8</b>	<b>1 256.2</b>	<b>2 884.9</b>	<b>14 516.9</b>
Región Marina Noreste	2 844.5	73.0	59.7	2 977.1
Región Marina Suroeste	985.5	170.0	381.3	1 536.9
Región Sur	700.8	170.1	269.4	1 140.3
Región Norte	5 845.0	843.0	2 174.6	8 862.6
<b>Posibles</b>	<b>10 149.8</b>	<b>1 335.5</b>	<b>3 252.6</b>	<b>14 737.9</b>
Región Marina Noreste	2 892.8	113.5	90.2	3 096.5
Región Marina Suroeste	1 056.0	164.9	537.7	1 758.5
Región Sur	471.8	76.5	124.8	673.0
Región Norte	5 729.2	980.8	2 499.9	9 209.9
<b>Memorándum</b> Reservas de gas seco (MMMpc)				
	Probadas	Probables	Posibles	Total
<b>Total</b>	<b>12 702.0</b>	<b>15 004.4</b>	<b>16 916.3</b>	<b>44 622.7</b>
Región Marina Noreste	1 840.4	310.3	468.9	2 619.7
Región Marina Suroeste	2 386.0	1 983.2	2 796.6	7 165.8
Región Sur	4 782.2	1 400.9	649.0	6 832.1
Región Norte	3 693.3	11 310.0	13 001.8	28 005.0

a. Cifras al 1 de enero.

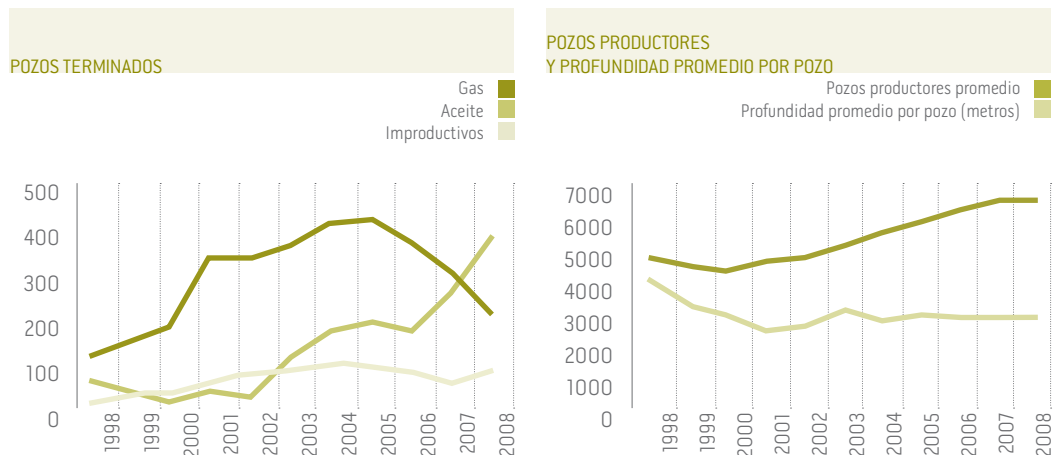
b. Incluye condensados.

c. Desde 2003 PEMEX adoptó las definiciones de la Securities and Exchange Commission (SEC) de Estados Unidos para la definición de reservas probadas y su estimación se aplicó de manera retroactiva desde 1998.

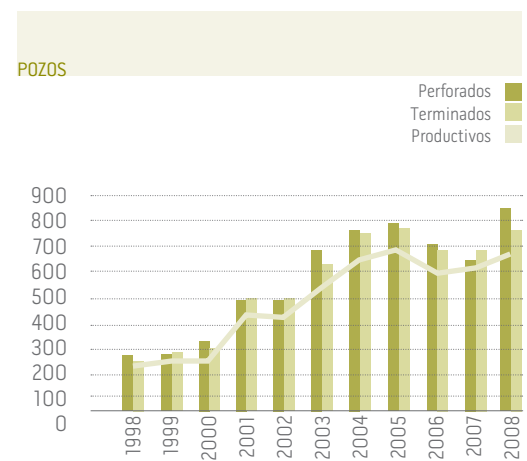


PERFORACIÓN DE POZOS Y EXPLOTACIÓN DE CAMPOS											
	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Pozos perforados <sup>a</sup>	224	230	283	449	447	653	733	759	672	615	822
Pozos terminados	203	234	249	459	459	593	727	742	656	659	729
Pozos exploratorios	21	22	37	53	55	88	103	74	69	49	65
Productivos <sup>g</sup>	13	9	21	28	27	53	42	39	32	24	27
% de éxito	62	41	57	53	49	60	41	53	46	49	42
Pozos de desarrollo	182	212	212	406	404	505	624	668	587	610	664
Productivos	178	193	191	370	355	455	581	612	541	569	612
% de éxito <sup>b</sup>	98	91	95	91	88	90	94	92	92	94	92
Equipos de perforación <sup>c</sup>	60	42	43	50	70	101	132	116	103	116	143
En exploración	11	7	12	10	21	35	40	27	23	20	30
En desarrollo	49	35	31	40	50	66	92	88	80	96	113
Kilómetros perforados	728	706	782	1 098	1 186	1 763	2 106	2 004	1 858	1 798	2 199
Profundidad promedio por pozo <sup>d</sup> (m)	3 907	3 062	2 838	2 359	2 478	2 904	2 692	2 828	2 771	2 744	2 748
Campos descubiertos <sup>e</sup>	6	5	6	15	16	33	24	16	13	14	14
Aceite	2	-	1	-	2	11	8	3	2	4	6
Gas	4	5	5	15	14	22	16	13	11	10	8
Campos en producción	324	313	299	301	309	340	355	357	364	352	344
Pozos en explotación <sup>f</sup>	4 551	4 269	4 184	4 435	4 590	4 941	5 286	5 682	6 080	6 280	6 382
Producción promedio de hidrocarburos totales por pozo (bd)	897	920	959	923	900	880	833	774	729	698 <sup>h</sup>	622

- a. Pozos perforados hasta el objetivo.  
 b. Excluye pozos inyectoros.  
 c. Número de equipos promedio.  
 d. Se refiere a la profundidad promedio de los pozos perforados hasta el objetivo.  
 e. Incluye únicamente campos con reservas probadas. En 2007, fueron excluidos los campos Kibo-1 y Lalail-1, que aunque resultaron productores, no incorporan reservas probadas.  
 f. A partir de 2000 es promedio anual.  
 g. A partir de 2007, Pemex-Exploración y Producción adopta la definición de Éxito Exploratorio Comercial.  
 h. Producción ajustada y corregida por la presencia de agua.



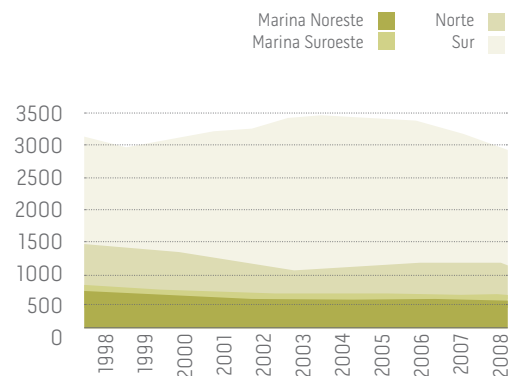
PERFORACIÓN DE POZOS											
	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Pozos exploratorios perforados	19	28	49	45	58	96	105	73	58	49	68
Región Marina Noreste	1	-	-	-	-	4	9	5	3	2	4
Región Marina Suroeste	3	2	2	3	11	23	20	9	5	4	10
Región Sur	4	-	5	5	7	9	9	5	6	7	11
Región Norte	11	26	42	37	40	60	67	54	44	36	43
Pozos de desarrollo perforados	205	202	234	404	389	557	628	686	614	566	754
Región Marina Noreste	38	34	23	13	7	19	31	31	39	44	41
Región Marina Suroeste	5	1	2	-	-	3	16	16	9	8	20
Región Sur	25	7	11	19	21	33	65	78	45	69	121
Región Norte	137	160	198	372	361	502	516	561	521	445	572
Pozos exploratorios terminados	21	22	37	53	55	88	103	74	69	49	65
Región Marina Noreste	3	-	-	-	-	3	7	7	3	2	4
Región Marina Suroeste	4	2	1	4	7	25	21	6	8	5	9
Región Sur	4	1	2	8	5	11	6	5	5	6	11
Región Norte	10	19	34	41	43	49	69	56	53	36	41
Pozos de desarrollo terminados	182	212	212	406	404	505	624	668	587	610	664
Región Marina Noreste	32	29	12	28	14	22	28	28	38	48	41
Región Marina Suroeste	6	1	2	-	-	2	7	16	19	6	20
Región Sur	26	7	12	15	21	30	60	84	45	66	118
Región Norte	118	175	186	363	369	451	529	540	485	490	485



PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO POR REGIÓN Y ACTIVO INTEGRAL <sup>a</sup>												
MILES DE BARRILES DIARIOS												
	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	% VARIACIÓN 2008-2007
<b>Total</b>	3 070.5	2 906.0	3 012.0	3 127.0	3 177.1	3 370.9	3 382.9	3 333.3	3 255.6	3 075.7 <sup>b</sup>	2 791.6	- 9.2
<b>Región Marina Noreste</b>	1 641.5	1 554.3	1 763.2	1 985.8	2 151.6	2 416.3	2 440.8	2 357.0	2 204.7	2 017.7	1 745.6	- 13.5
Cantarell	1 348.6	1 265.6	1 471.1	1 731.0	1 902.3	2 122.8	2 136.4	2 035.3	1 800.9	1 490.5	1 039.5	- 30.3
Ku-Maloob-Zaap	293.0	288.7	292.1	254.8	249.3	293.6	304.4	321.7	403.8	527.2	706.1	33.9
<b>Región Marina Suroeste</b>	715.7	683.5	621.7	554.0	452.2	397.6	388.2	396.3	475.1	505.9	500.3	- 1.1
Abkatún-Pol-Chuc	635.5	613.3	557.5	496.8	406.8	359.0	321.8	299.8	332.2	312.3	308.1	- 1.3
Litoral Tabasco	80.1	70.2	64.2	57.3	45.4	38.6	66.4	96.5	142.9	193.6	192.2	- 0.7
<b>Región Sur</b>	620.8	587.2	549.6	508.7	498.4	483.3	472.7	496.6	491.3	465.2	458.7	- 1.4
Cinco Presidentes	43.9	39.4	37.3	30.7	34.3	37.3	37.7	38.8	39.3	44.6	47.3	6.2
Bellota-Jujo	252.6	228.5	215.9	197.1	201.8	195.4	212.3	224.0	219.1	190.0	174.8	- 8.0
Macuspana	1.0	1.1	0.7	0.7	1.6	2.5	4.9	5.0	6.6	10.4	15.7	50.5
Muspac	71.7	67.7	59.7	54.0	48.2	42.2	36.1	33.3	33.6	33.6	36.1	7.6
Samaria-Luna	251.5	250.4	236.0	226.3	212.3	205.9	181.6	195.5	192.7	186.7	184.7	- 1.0
<b>Región Norte</b>	92.4	81.0	77.5	78.5	74.9	73.6	81.2	83.5	84.5	86.9	87.1	0.2
Poza Rica-Altamira	89.1	78.9	75.5	77.0	73.4	72.1	79.5	81.6	83.0	85.1	85.0	0.0
Veracruz	3.3	2.1	1.9	1.6	1.5	1.5	1.7	1.9	1.5	1.8	2.1	10.9

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.  
b. Producción ajustada y corregida por la presencia de agua.

PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO POR REGIÓN



PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO POR REGIÓN Y TIPO <sup>a</sup>												
MILES DE BARRILES DIARIOS												
	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	% VARIACIÓN 2008-2007
<b>Total</b>	3 070.5	2 906.0	3 012.0	3 127.0	3 177.1	3 370.9	3 382.9	3 333.3	3 255.6	3 075.7 <sup>b</sup>	2 791.6	- 9.2
Crudo pesado	1 658.9	1 563.5	1 774.3	1 997.0	2 173.7	2 425.4	2 458.0	2 387.0	2 243.8	2 039.4	1 765.6	- 13.4
Crudo ligero	848.5	806.1	733.1	658.7	846.6	810.7	789.6	802.3	831.5	837.7	815.5	- 2.6
Crudo superligero	563.1	536.4	504.6	471.4	156.9	134.8	135.3	144.1	180.4	198.6	210.4	5.9
<b>Región Marina Noreste</b>	<b>1 641.5</b>	<b>1 554.3</b>	<b>1 763.2</b>	<b>1 985.8</b>	<b>2 151.6</b>	<b>2 416.3</b>	<b>2 440.8</b>	<b>2 357.0</b>	<b>2 204.7</b>	<b>2 017.7</b>	<b>1 745.6</b>	<b>- 13.5</b>
Crudo pesado	1 605.4	1 516.3	1 730.5	1 953.7	2 127.1	2 380.9	2 412.0	2 330.6	2 173.5	1 975.5	1 701.7	- 13.9
Crudo ligero	36.1	38.0	32.7	32.1	24.4	35.4	28.8	26.4	31.2	42.2	43.9	4.1
<b>Región Marina Suroeste</b>	<b>715.7</b>	<b>683.5</b>	<b>621.7</b>	<b>554.0</b>	<b>452.2</b>	<b>397.6</b>	<b>388.2</b>	<b>396.3</b>	<b>475.1</b>	<b>505.9</b>	<b>500.3</b>	<b>- 1.1</b>
Crudo pesado	-	-	-	-	-	-	0.3	0.2	0.1	0.2	0.1	- 42.8
Crudo ligero	715.7	683.5	621.7	554.0	452.2	397.2	364.2	343.9	392.4	409.7	416.5	1.7
Crudo superligero	-	-	-	-	-	0.4	23.8	52.2	82.5	96.0	83.6	- 12.9
<b>Región Sur</b>	<b>620.8</b>	<b>587.2</b>	<b>549.6</b>	<b>508.7</b>	<b>498.4</b>	<b>483.3</b>	<b>472.7</b>	<b>496.6</b>	<b>491.3</b>	<b>465.2</b>	<b>458.7</b>	<b>- 1.4</b>
Crudo pesado	0.2	-	-	-	6.2	6.4	7.1	20.8	14.2	10.7	11.1	3.7
Crudo ligero	57.5	50.8	44.9	37.3	335.3	342.4	354.1	383.8	379.3	351.9	320.8	- 8.9
Crudo superligero	563.1	536.4	504.6	471.4	156.9	134.5	111.5	92.0	97.9	102.6	126.8	23.6
<b>Región Norte</b>	<b>92.4</b>	<b>81.0</b>	<b>77.5</b>	<b>78.5</b>	<b>74.9</b>	<b>73.6</b>	<b>81.2</b>	<b>83.5</b>	<b>84.5</b>	<b>86.9</b>	<b>87.1</b>	<b>0.2</b>
Crudo pesado	53.3	47.2	43.7	43.3	40.3	38.0	38.6	35.4	55.9	53.0	52.8	- 0.5
Crudo ligero	39.1	33.9	33.7	35.2	34.6	35.6	42.6	48.1	28.6	33.9	34.3	1.3

a. A partir de 2004, el tipo de crudo se clasifica desde el pozo, situación que se refleja únicamente desde 2002 para fines comparativos.  
b. Producción ajustada y corregida por la presencia de agua.

PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO POR TIPO, 2008





PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO EN CAMPOS SELECCIONADOS												
MILES DE BARRILES DIARIOS												
	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	% VARIACIÓN 2008 2008-2007	
<b>Total</b>	3 070	2 906	3 012	3 127	3 177	3 371	3 383	3 333	3 256	3 076 <sup>b</sup>	2 792	- 9.2
<b>Región Marina Noreste</b>	1 642	1 554	1 763	1 986	2 152	2 416	2 441	2 357	2 205	2 018	1 746	- 13.5
Cantarell Akal-Nohoch <sup>a</sup>	1 284	1 211	1 420	1 673	1 851	2 054	2 079	1 973	1 734	1 416	949	-33.0
Sihil	-	-	-	-	1	9	6	19	16	12	19	58.5
Kutz	-	-	-	5	9	13	12	12	12	11	11	-7.0
Chac	29	17	18	22	17	20	17	12	12	13	12	-2.8
Ixtoc	7	9	12	11	11	11	11	13	14	12	12	0.5
Ku	193	206	205	176	185	197	191	203	269	327	364	11.2
Zaap	34	27	30	26	21	41	57	69	71	113	225	99.5
Maloob	57	49	50	45	35	50	53	47	54	73	113	53.7
Otros	37	36	28	29	21	21	15	9	23	40	42	3.0
<b>Región Marina Suroeste</b>	716	683	622	554	452	398	388	396	475	506	500	-1.1
Chuc	121	146	140	118	107	99	93	103	107	87	69	-20.6
Caan	192	185	182	163	133	114	108	98	88	72	67	-6.6
Ixtal	-	-	-	-	-	-	-	9	47	68	83	20.9
Sinan	-	-	-	-	-	0	18	32	53	66	59	-9.9
Bolontiku	-	-	-	-	-	-	7	18	27	54	58	5.9
Otros	402	352	300	273	212	184	163	137	153	158	164	3.9
<b>Región Sur</b>	621	587	550	509	498	483	473	497	491	465	459	-1.4
Samaria	83	83	83	83	71	73	62	65	64	62	53	-14.6
Jujo	64	63	61	56	56	51	44	50	56	51	45	-11.3
Sen	42	38	30	33	31	21	13	19	22	27	41	53.4
Iride	37	41	45	43	43	44	46	50	48	41	34	-17.0
Puerto Ceiba	9	10	17	21	38	46	77	77	54	41	33	-20.6
Tecominoacán	38	34	32	29	27	23	20	22	29	23	25	12.5
Pijije	7	5	4	5	9	12	11	13	15	14	18	22.8
Cunduacán	33	28	24	22	21	23	26	27	21	14	13	-8.2
Cárdenas	31	27	23	20	16	14	13	15	18	14	13	-10.2
Mora	11	9	9	6	6	5	4	4	9	12	10	-11.6
Cactus	11	11	11	12	10	12	11	9	8	9	10	13.4
Yagual	4	4	4	4	4	4	6	12	11	11	9	-19.6
Costero	-	-	-	-	-	-	0	-	1	2	9	282.1
Chinchorro	13	10	10	10	9	10	9	8	7	8	9	7.7
Oxiacaque	15	15	13	8	7	6	6	6	8	11	9	-23.5
Otros	224	209	185	157	150	138	125	119	120	125	129	3.2
<b>Región Norte</b>	92	81	77	79	75	74	81	84	84	87	87	0.2
Tajín	2	2	2	1	1	3	6	6	5	8	11	44.8
Bagre	2	2	2	2	1	1	1	1	1	4	9	124.0
Poza Rica	10	9	10	11	10	10	11	10	10	9	7	-21.0
Coapechapa	0	0	0	0	0	0	4	9	7	6	7	20.6
Agua Fria	5	4	3	2	2	2	7	6	7	5	7	32.1
Arenque	7	6	6	8	8	9	8	9	8	8	6	-18.4
Otros	67	58	55	54	52	49	44	42	45	47	40	-16.0

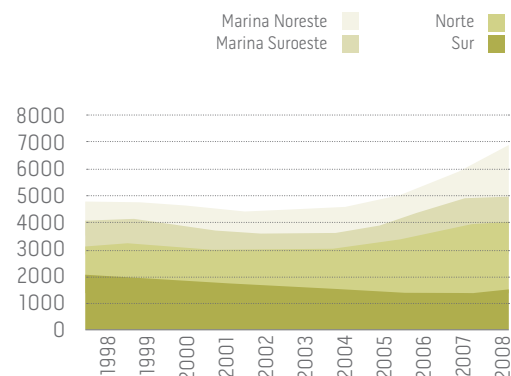
a. Históricamente Cantarell.

b. Producción ajustada y corregida por la presencia de agua.

PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL POR REGIÓN Y ACTIVO INTEGRAL <sup>a</sup>												
MILLONES DE PIES CÚBICOS DIARIOS												
	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	% VARIACIÓN 2008-2007
<b>Total</b>	4 790.7	4 790.6	4 679.4	4 510.7	4 423.5	4 498.4	4 572.9	4 818.0	5 356.1	6 058.5	6 918.6	14.2
<b>Región Marina Noreste</b>	685.9	648.2	737.2	794.2	831.2	940.5	947.5	927.7	920.2	1 157.2	1 901.3	64.3
Cantarell	532.3	499.8	567.1	639.7	704.3	786.1	789.1	760.7	717.7	944.9	1 628.5	72.3
Ku-Maloob-Zaap	153.7	148.4	170.1	154.5	126.8	154.4	158.4	167.1	202.5	212.2	272.8	28.5
<b>Región Marina Suroeste</b>	999.9	921.6	819.7	735.6	620.6	581.3	602.6	654.8	856.1	992.5	1 022.9	3.1
Abkatún-Pol-Chuc	828.5	780.9	692.1	621.0	520.3	494.3	456.1	431.8	512.5	544.2	569.0	4.6
Litoral de Tabasco	171.5	140.7	127.7	114.6	100.3	87.0	146.5	222.9	343.6	448.4	453.9	1.2
<b>Región Sur</b>	2 067.2	1 996.3	1 856.9	1 743.2	1 703.8	1 630.0	1 495.1	1 400.3	1 352.1	1 352.8	1 450.6	7.2
Cinco Presidentes	53.8	49.7	47.6	43.9	56.5	58.7	67.8	62.8	56.7	61.4	67.5	9.9
Bellota-Jujo	434.6	369.3	335.6	310.3	292.2	276.6	276.6	281.9	271.4	239.6	250.7	4.6
Macuspana	178.2	159.7	142.0	135.6	132.4	147.5	179.6	167.5	192.9	223.1	260.5	16.7
Muspac	894.5	870.7	804.0	738.4	725.7	686.0	558.1	449.2	368.5	310.9	299.5	-3.7
Samaria-Luna	506.1	546.9	527.8	514.9	497.0	461.2	412.9	438.9	462.6	517.6	572.4	10.6
<b>Región Norte</b>	1 037.6	1 224.5	1 265.6	1 237.7	1 267.9	1 346.7	1 527.8	1 835.2	2 227.6	2 556.0	2 543.9	-0.5
Burgos	735.3	970.8	1 003.1	989.7	1 006.9	1 030.7	1 094.5	1 217.3	1 330.3	1 411.8	1 382.7	-2.1
Veracruz	175.3	137.6	148.5	135.7	153.9	205.2	313.8	499.2	723.3	921.7	956.7	3.8
Poza Rica-Altamira	127.0	116.1	114.0	112.4	107.1	110.8	119.5	118.8	174.1	222.5	204.5	-8.1

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

	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	% VARIACIÓN 2008-2007
<b>Total</b>	<b>4 791</b>	<b>4 791</b>	<b>4 679</b>	<b>4 511</b>	<b>4 423</b>	<b>4 498</b>	<b>4 573</b>	<b>4 818</b>	<b>5 356</b>	<b>6 058</b>	<b>6 919</b>	<b>14.2</b>
<b>Región Marina Noreste</b>	<b>686</b>	<b>648</b>	<b>737</b>	<b>794</b>	<b>831</b>	<b>940</b>	<b>947</b>	<b>928</b>	<b>920</b>	<b>1 157</b>	<b>1 901</b>	<b>64.3</b>
<b>Cantarell</b>												
Akal-Nohoch <sup>a</sup>	505	477	543	610	676	750	759	720	673	893	1 585	77.4
Ixtoc	8	10	11	13	13	13	13	21	22	27	22	-18.7
Sihil	-	-	-	-	1	6	2	8	10	11	9	-14.7
Kutz	-	-	-	2	4	6	5	5	5	5	5	-5.7
Chac	12	7	7	9	7	9	7	5	5	5	5	-2.7
Ku	99	113	133	123	98	111	101	103	141	146	159	9.1
Otros	61	42	42	37	32	47	61	65	63	70	116	66.5
<b>Región Marina Suroeste</b>	<b>1 000</b>	<b>922</b>	<b>820</b>	<b>736</b>	<b>621</b>	<b>581</b>	<b>603</b>	<b>655</b>	<b>856</b>	<b>993</b>	<b>1 023</b>	<b>3.1</b>
<b>May</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>24</b>	<b>85</b>	<b>143</b>	<b>206</b>	<b>43.8</b>
Caan	314	305	278	258	215	206	215	206	185	186	201	8.1
Ixtal	-	-	-	-	-	-	-	13	86	135	167	23.4
Sinan	-	-	-	-	-	1	48	80	123	144	112	-22.7
Bolontiku	-	-	-	-	-	-	15	40	57	87	79	-9.1
Chuc	174	185	177	148	131	119	95	113	115	98	76	-22.5
Otros	512	431	365	329	274	255	229	179	205	200	183	-8.2
<b>Región Sur</b>	<b>2 067</b>	<b>1 996</b>	<b>1 857</b>	<b>1 743</b>	<b>1 704</b>	<b>1 630</b>	<b>1 495</b>	<b>1 400</b>	<b>1 352</b>	<b>1 353</b>	<b>1 451</b>	<b>7.2</b>
Sen	122	106	86	92	91	64	33	47	56	69	115	67.6
Iride	59	66	68	76	74	77	70	93	106	106	100	-5.8
Narvaez <sup>b</sup>	-	-	-	-	-	-	-	0	30	84	94	11.8
Samaría	115	113	113	114	94	99	102	88	78	96	85	-11.6
Oxiacaque	14	18	20	25	25	16	17	13	15	52	72	38.0
Giraldas	102	96	96	102	103	96	89	74	63	61	70	15.0
Jujo	88	79	82	81	71	58	45	54	57	56	66	16.8
Cunduacán	46	62	64	57	51	55	71	88	97	71	62	-12.5
Costero	-	-	-	-	-	-	0	-	11	23	61	164.1
Muspac	248	245	216	212	235	215	145	115	84	62	57	-8.2
Tizón	8	7	6	7	5	13	24	28	29	37	48	30.2
Pijije	14	13	12	14	26	35	32	37	42	40	43	7.9
Copano	86	83	79	86	80	82	78	65	55	48	41	-15.9
Tecominoacán	49	43	40	37	30	25	31	34	40	28	29	3.1
Cárdenas	76	65	47	35	31	28	27	33	38	28	27	-2.4
José Colomo <sup>b</sup>	78	71	63	60	47	37	36	35	30	29	27	-8.3
Cactus	19	19	21	22	19	25	26	23	21	22	25	15.9
Puerto Ceiba	5	4	11	18	24	29	53	51	37	29	25	-15.2
Otros	936	907	834	705	699	678	616	521	461	411	405	-1.7
<b>Región Norte</b>	<b>1 038</b>	<b>1 224</b>	<b>1 266</b>	<b>1 238</b>	<b>1 268</b>	<b>1 347</b>	<b>1 528</b>	<b>1 835</b>	<b>2 228</b>	<b>2 556</b>	<b>2 544</b>	<b>-0.5</b>
Lizamba <sup>b</sup>	-	-	-	1	2	4	12	103	152	243	301	23.8
Papán <sup>b</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	57	211	269.9
Apertura <sup>b</sup>	-	-	-	-	-	-	-	52	143	170	150	-12.0
Culebra <sup>b</sup>	184	292	320	274	219	201	169	172	168	163	147	-9.9
Arquimia <sup>b</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	113	202	119	-41.3
Arcabuz <sup>b</sup>	135	118	93	57	46	33	40	65	77	94	91	-3.5
Vélero <sup>b</sup>	3	3	2	9	13	22	38	50	71	113	86	-23.9
Cuitláhuac <sup>b</sup>	66	103	122	126	109	91	113	116	117	97	84	-13.2
Fundador <sup>b</sup>	-	-	-	-	2	3	14	50	95	86	77	-10.8
Lankahuasa <sup>b</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	51	92	64	-29.9
Arcos <sup>b</sup>	175	239	199	175	148	141	104	92	96	64	55	-14.4
Vistoso <sup>b</sup>	-	-	-	-	-	8	80	117	117	80	49	-38.5
Corindon <sup>b</sup>	15	23	26	40	59	59	50	43	47	45	49	8.2
Otros	460	446	503	557	670	784	908	976	981	1 050	1 062	1.1

a. Históricamente Cantarell.

b. Campo de gas no asociado.





PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO Y GAS NATURAL POR ENTIDAD FEDERATIVA												
	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	% VARIACIÓN 2008-2007
<b>Petróleo crudo (Mbd)</b>	<b>3 070</b>	<b>2 906</b>	<b>3 012</b>	<b>3 127</b>	<b>3 177</b>	<b>3 371</b>	<b>3 383</b>	<b>3 333</b>	<b>3 256</b>	<b>3 076</b>	<b>2 792</b>	<b>-9.2</b>
Aguas territoriales	2 367	2 247	2 394	2 550	2 614	2 824	2 839	2 765	2 694	2 539	2 266	-10.8
Frente a:												
Campeche	2 277	2 168	2 321	2 483	2 558	2 775	2 763	2 657	2 536	2 329	2 039	-12.4
Tabasco	80	70	64	57	45	39	66	96	143	194	207	6.2
Tamaulipas	7	6	6	8	8	9	8	9	8	8	6	-18.4
Veracruz	3	3	2	2	2	2	2	2	5	8	14	63.3
Tabasco	549	520	489	453	448	439	434	460	455	428	419	-2.1
Veracruz	76	67	64	60	57	57	60	62	59	62	58	-6.6
Chiapas	56	53	47	45	42	36	32	30	30	31	34	8.8
Tamaulipas	16	16	15	15	13	11	11	11	10	9	9	-7.9
Puebla	5	4	3	2	2	2	7	6	7	5	6	21.0
San Luis Potosí	1	1	1	1	1	0	1	0	0	0	0	-33.6
Hidalgo	...	...	-	...	...	...	...	-	-	-	-	-
<b>Gas natural (MMpcpd)</b>	<b>4 791</b>	<b>4 791</b>	<b>4 679</b>	<b>4 511</b>	<b>4 423</b>	<b>4 498</b>	<b>4 573</b>	<b>4 818</b>	<b>5 356</b>	<b>6 058</b>	<b>6 919</b>	<b>14.2</b>
Aguas territoriales	1 718	1 604	1 590	1 564	1 485	1 554	1 583	1 615	1 812	2 188	2 962	35.4
Frente a:												
Campeche	1 514	1 429	1 429	1 415	1 351	1 435	1 404	1 360	1 432	1 700	2 453	44.3
Tabasco	171	141	128	115	100	87	146	223	344	449	472	4.9
Tamaulipas	26	27	27	28	29	30	32	32	34	32	27	-15.7
Veracruz	6	7	6	6	4	2	1	1	2	7	11	65.1
Tabasco	1 367	1 313	1 219	1 133	1 076	1 020	1 017	1 017	1 041	1 099	1 215	10.5
Veracruz	270	219	227	208	226	279	392	581	855	1 100	1 114	-7.5
Tamaulipas	441	577	528	556	578	611	689	794	931	989	937	-5.3
Nuevo León	284	387	472	432	428	420	401	423	398	397	391	-1.4
Chiapas	682	665	624	597	611	586	459	367	300	245	227	1.3
Coahuila	19	14	11	8	6	6	9	6	6	31	61	46.5
Puebla	9	9	8	10	8	10	13	9	9	7	10	94.9
Campeche	1	2	1	2	5	12	8	6	4	2	2	-15.7
San Luis Potosí	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	-
Hidalgo	...	...	-	...	...	...	...	-	-	-	-	-





02

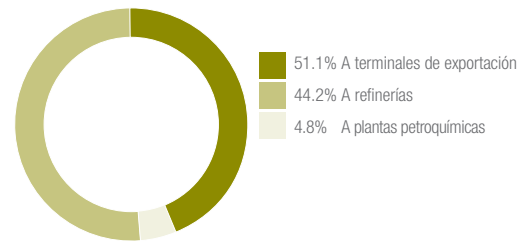
## EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

-  ÁREAS DE PRODUCCIÓN MARINA
-  ÁREAS DE PRODUCCIÓN TERRESTRE
-  TERMINAL DE EXPORTACIÓN
-  BARCO DE ALMACENAMIENTO Y/O PROCESO

DISTRIBUCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO												
MILES DE BARRILES DIARIOS												
	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	% VARIACIÓN 2008-2007
Disponibilidad	3 073	2 909	3 015	3 130	3 180	3 375	3 385	3 335	3 258	3 078 <sup>a</sup>	2 793	- 9.2
Producción	3 070	2 906	3 012	3 127	3 177	3 371	3 383	3 333	3 256	3 076	2 792	- 9.2
Naftas y condensados	3	3	3	3	3	4	2	2	3	2	2	- 17.7
Distribución	3 056	2 890	2 986	3 106	3 163	3 358	3 363	3 320	3 234	3 058	2 754	- 9.9
A refinerías	1 155	1 132	1 127	1 140	1 172	1 246	1 258	1 275	1 242	1 231	1 216	- 1.2
A maquila	-	57	104	62	130	112	97	81	80	-	-	-
A plantas petroquímicas	163	150	136	146	145	150	134	131	122	126	131	4.5
A terminales de exportación	1 738	1 551	1 620	1 757	1 716	1 848	1 874	1 833	1 789	1 701	1 407	- 17.3
Empaque, movimiento de inventarios, mermas, inyecciones, trasposos y diferencias estadísticas	17	19	29	25	17	17	22	15	25	20	39	95.6

a. Producción ajustada y corregida por la presencia de agua.

DISTRIBUCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO, 2008



DISTRIBUCIÓN DE GAS NATURAL												
MILLONES DE PIES CÚBICOS DIARIOS												
	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	% VARIACIÓN 2008-2007
Disponibilidad	5 611	5 532	5 589	5 478	5 472	5 619	5 742	5 984	6 571	7 211	8 055	11.7
Producción	4 791	4 791	4 679	4 511	4 423	4 498	4 573	4 818	5 356	6 058	6 919	14.2
Gas amargo	3 776	3 567	3 445	3 294	3 164	3 133	2 994	2 937	3 075	3 415	4 236	24.1
Gas dulce	1 015	1 223	1 234	1 216	1 260	1 365	1 579	1 881	2 281	2 644	2 682	1.4
De Pemex-Gas y Petroquímica Básica	820	741	909	967	1 048	1 121	1 169	1 166	1 215	1 153	1 136	- 1.4
Distribución	5 611	5 532	5 589	5 478	5 472	5 620	5 742	5 984	6 571	7 211	8 055	11.7
Consumo propio <sup>a</sup>	374	398	406	439	443	441	521	618	665	785	848	7.9
A la atmósfera	765	569	545	425	318	296	180	198	286	560	1 347	140.5
Bióxido de carbono (CO <sub>2</sub> )	104	102	95	78	52	43	27	16	15	13	13	1.7
Gas natural	660	468	450	347	266	254	153	182	271	547	1 334	143.9
Empaque neto	- 1	6	11	6	10	7	2	- 19	3	- 8	- 9	12.4
Bióxido de carbono (CO <sub>2</sub> ) inyectado a yacimientos	-	-	1	9	26	25	31	23	9	8	5	- 39.0
Condensación en ductos y plantas	283	270	242	271	241	261	233	240	267	244	225	- 7.7
A Pemex-Refinación	18	17	12	6	22	5	1	1	2	2	2	22.3
A Pemex-Gas y Petroquímica Básica	4 174	4 271	4 372	4 321	4 411	4 585	4 775	4 923	5 340	5 621	5 638	0.3
Directo a ductos	599	750	752	710	697	763	815	998	1 152	1 334	1 382	3.7
A plantas de proceso <sup>b</sup>	3 575	3 521	3 620	3 611	3 714	3 823	3 960	3 926	4 188	4 287	4 256	- 0.7
Endulzadoras	3 181	3 074	3 165	3 176	3 208	3 325	3 296	3 118	3 162	3 150	3 190	1.3
Criogénicas	393	447	455	435	506	498	664	807	1 025	1 138	1 066	- 6.3
Diferencia estadística y errores de medición <sup>c</sup>	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...

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.  
c. Cifras no significativas.

APROVECHAMIENTO DEL GAS NATURAL  
MILLONES DE PIES CÚBICOS DIARIOS

