

P E M E X

Estadístico 1999

Anuario



## PETRÓLEOS MEXICANOS



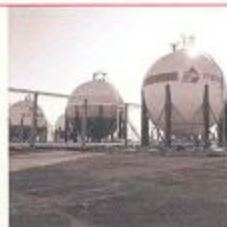
Principales estadísticas operativas	5
Estados de resultados	8
Balance general al 31 de diciembre	8
Flujo de efectivo	9
Gasto de inversión por empresa	10
Pemex en los ingresos del gobierno federal	11

## PEMEX EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN



Reservas y producción de hidrocarburos	13
Reservas de hidrocarburos al 1 de enero de 1999	14
Perforación de pozos y explotación de campos	15
Perforación de pozos	16
Producción de petróleo crudo por región	17
Producción de petróleo crudo por región y tipo	18
Distribución de petróleo crudo	18
Producción de petróleo crudo en campos seleccionados	19
Producción de gas natural por región	20
Producción de gas natural en campos seleccionados	21

## PEMEX GAS Y PETROQUÍMICA BÁSICA



Capacidad instalada de proceso	23
Proceso de gas y elaboración de productos	23
Balance de gas seco	24
Fraccionamiento de líquidos del gas por centro procesador	25
Ventas internas de gas natural, gas licuado y productos petroquímicos	26
Precio al público de gas natural y gas licuado	26

## PEMEX REFINACIÓN



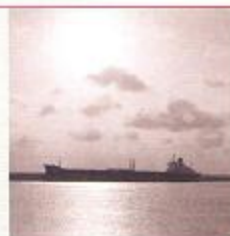
Capacidad de refinación	29
Proceso de crudo y líquidos y elaboración de productos petrolíferos	29
Proceso de crudo y líquidos y elaboración de productos petrolíferos por refinería	30
Elaboración de productos petroquímicos	31
Valor de las ventas internas	32
Volumen de las ventas internas	33
Volumen de las ventas regionales de productos petrolíferos	34
Precio al público de productos petrolíferos seleccionados	35
Estaciones de servicio por entidad federativa	36
Franquicia Pemex	37

ESTA PUBLICACIÓN TIENE POR OBJETO PRESENTAR LAS PRINCIPALES ESTADÍSTICAS DE LOS ÚLTIMOS DIEZ AÑOS DE LA INDUSTRIA PETROLERA MEXICANA. SU CONTENIDO TEMÁTICO ESTÁ INTEGRADO POR UNA PRIMERA SECCIÓN DEDICADA A LAS CIFRAS CONSOLIDADAS DE PETRÓLEOS MEXICANOS; LAS SECCIONES SUBSECUENTES MUESTRAN LAS OPERACIONES DE CADA UNO DE LOS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS, Y LA ÚLTIMA, INFORMA DEL COMERCIO INTERNACIONAL.

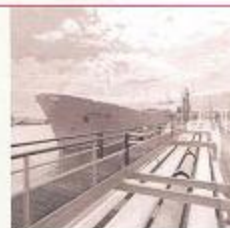


**PEMEX PETROQUÍMICA**

Capacidad instalada por complejo	39
Elaboración de productos petroquímicos	40
Elaboración de productos petroquímicos por complejo	42
Valor de las ventas internas de productos petroquímicos	43
Volumen de las ventas internas de productos petroquímicos	44
Precio al público de productos petroquímicos seleccionados	45

**PEMEX INTERNACIONAL**

Comercio exterior de hidrocarburos y sus derivados	47
Valor de las exportaciones de petróleo crudo por destino geográfico	49
Volumen de las exportaciones de petróleo crudo por destino geográfico	50
Exportaciones de petróleo crudo por país de destino	51
Precio promedio del petróleo crudo exportado	52
Precio promedio del petróleo crudo exportado por destino geográfico	53
Comercio exterior de productos petrolíferos y gas natural	54
Comercio exterior de productos petroquímicos	55

**COMPARACIONES INTERNACIONALES**

Reservas probadas de petróleo crudo, principales países, 1999	57
Reservas probadas de gas natural, principales países, 1999	57
Producción de petróleo crudo, principales países, 1998	58
Producción de gas natural, principales países, 1998	58
Capacidad de destilación primaria, principales países, 1998	59
Principales empresas petroleras por nivel de producción de petróleo crudo, 1997	59
Principales empresas petroleras por nivel de producción de gas natural, 1997	60
Principales empresas petroleras por nivel de ventas, 1997	60

**GLOSARIO**

# PRINCIPALES ESTADÍSTICAS OPERATIVAS

(miles de barriles diarios)

	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	Variación 1998/1997 (%)
<b>Producción</b>												
Hidrocarburos líquidos	2 868	2 891	2 970	3 124	3 116	3 128	3 138	3 062	3 277	3 410	3 499	2.6
Petróleo crudo	2 507	2 513	2 548	2 676	2 668	2 673	2 685	2 617	2 858	3 022	3 070	1.6
Líquidos del gas natural <sup>a</sup>	361	378	422	448	448	454	453	445	419	388	429	10.5
Gas natural (MMpcd)	3 478	3 572	3 652	3 634	3 584	3 576	3 625	3 759	4 195	4 467	4 791	7.2
Gas asociado	2 983	3 030	3 031	3 039	3 025	3 093	3 108	3 154	3 478	3 631	3 703	2.0
Gas no asociado	495	542	620	594	559	483	517	605	717	837	1 087	30.0
Proceso de crudo	1 159	1 202	1 271	1 287	1 265	1 295	1 333	1 267	1 267	1 242	1 283	3.3
Petrolíferos	1 331	1 379	1 485	1 510	1 513	1 551	1 596	1 530	1 510	1 453	1 525	5.0
Gas licuado	205	216	242	249	243	254	267	257	249	215	225	4.5
Gasolinas automotrices	362	369	408	412	402	416	428	421	415	386	410	6.1
Diesel	206	232	259	276	278	267	284	255	270	275	290	5.3
Combustóleo	408	416	425	413	407	419	420	417	418	426	446	4.6
Turbosina	45	44	51	62	65	72	74	70	62	56	57	2.0
Otros	105	103	101	98	119	123	122	111	98	93	97	3.8
Petroquímicos <sup>b</sup> (Mt)	10 554	11 589	12 685	13 117	13 638	11 910	13 066	13 448	13 292	11 513	9 961	-13.5
Derivados del metano	6 005	6 134	6 274	6 537	6 453	5 185	5 927	5 862	5 961	5 067	4 374	-13.7
Derivados del etano	2 089	2 636	3 116	2 967	3 377	3 087	3 048	3 140	3 088	3 089	2 945	-4.7
Aromáticos y derivados	1 429	1 595	1 758	1 758	1 679	1 598	1 700	1 738	1 649	1 461	1 402	-4.0
Propileno y derivados	267	309	362	445	400	282	346	477	446	377	243	-35.5
Otros	764	915	1 175	1 410	1 729	1 758	2 045	2 230	2 147	1 519	996	-34.4
<b>Ventas internas</b>												
Petrolíferos y gas natural	1 354	1 448	1 539	1 619	1 642	1 645	1 767	1 661	1 722	1 823	1 930	6.2
Gas licuado	178	187	197	215	237	249	255	255	265	274	287	4.7
Gasolinas automotrices	359	403	443	478	481	489	501	479	481	498	512	2.8
Turbosina	26	31	36	37	41	43	48	44	45	47	52	11.1
Diesel	184	194	210	224	227	234	248	228	244	262	276	5.2
Combustibles industriales	563	595	619	626	615	591	672	624	657	713	775	8.8
Combustóleo	394	420	421	409	391	381	453	391	411	454	489	7.8
Gas natural <sup>c</sup>	169	176	198	216	213	203	214	229	241	253	280	10.4
Gasóleo industrial	-	-	-	1	10	7	5	5	5	6	6	17.7
Otros	43	38	35	39	40	40	43	31	29	28	27	-3.3
Petroquímicos <sup>b</sup> (Mt)	5 093	5 345	5 485	5 782	5 619	5 153	5 555	5 794	6 014 <sup>d</sup>	5 070 <sup>d</sup>	4 501 <sup>d</sup>	-11.2
Derivados del metano	3 361	3 482	3 325	3 654	3 262	3 000	3 287	3 464	3 740	2 864	2 488	-13.1
Derivados del etano	822	875	1 042	1 016	1 221	1 164	1 120	1 178	1 202	1 242	1 194	-3.9
Aromáticos y derivados	614	640	737	700	701	643	739	739	724	667	606	-9.1
Propileno y derivados	195	231	261	308	310	230	282	294	283	255	183	-28.3
Otros	101	117	120	104	126	117	127	119	65	42	30	-27.8

a. Incluye condensados estabilizados

b. Productos de Pemex Petroquímica

c. Equivalente a combustóleo

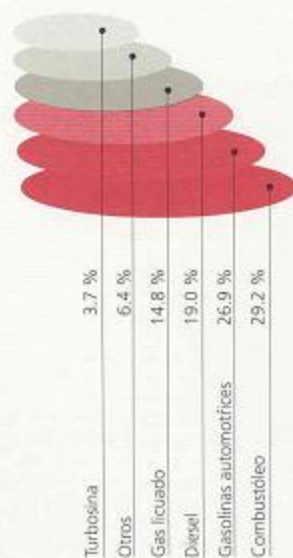
d. Incluye productos de Pemex Refinación

## PRINCIPALES ESTADÍSTICAS OPERATIVAS (continuación)

(miles de barriles diarios)

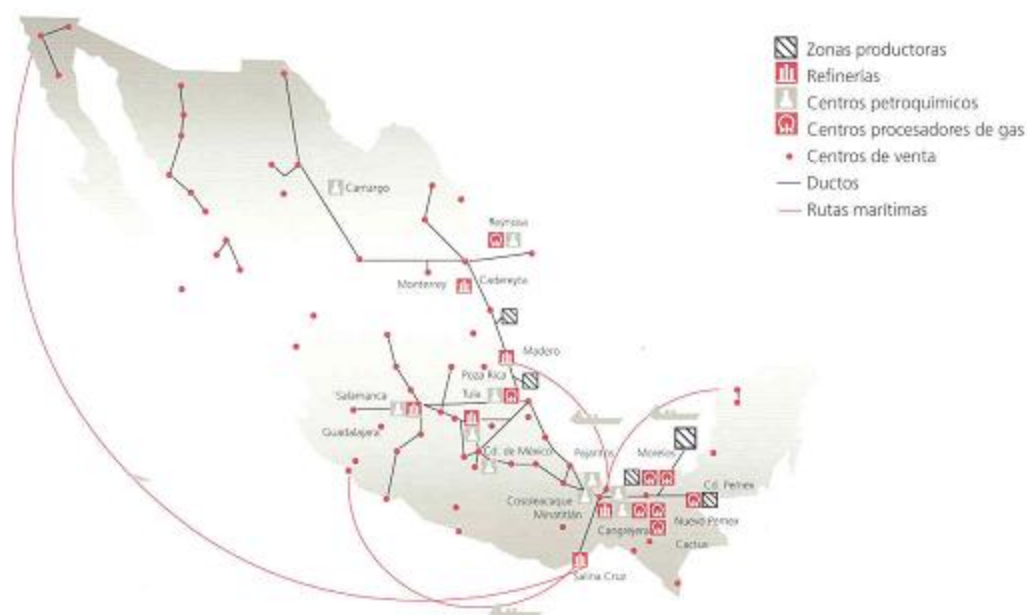
	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	Variación 1998/1997 (%)
<b>Comercio exterior</b>												
Exportación neta de hidrocarburos líquidos	1 347	1 239	1 278	1 325	1 313	1 316	1 228	1 285	1 457	1 515	1 504	-0.7
Exportación de petróleo crudo	1 307	1 278	1 277	1 369	1 368	1 337	1 307	1 305	1 544	1 721	1 718	-0.2
<b>Petrolíferos</b>												
Exportación	121	83	110	99	117	156	110	119	91	93	121	29.9
Importación	81	122	109	143	172	177	189	140	177	299	335	12.0
<b>Gas natural (MMpcd)</b>												
Exportación	-	-	-	-	-	5	19	21	36	43	40	-7.3
Importación	6	46	43	164	250	97	125	173	84	115	153	33.2
<b>Petroquímicos (Mt)</b>												
Exportación	518	450	850	972	1 238	1 324	1 559	1 226	1 123	1 062	1 010	-4.9
Importación	34	16	1	48	70	87	178	97	90	165	72	-56.5

### ESTRUCTURA DE LA ELABORACIÓN DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS, 1998



### ESTRUCTURA DE LA DEMANDA DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS, 1998





Campos en producción	324
Pozos en explotación	4 522
Plataformas marinas	156
<hr/>	
Centros procesadores de gas	10
Endulzadoras de gas	17
Plantas criogénicas	13
Plantas de absorción	3
Fraccionadoras	7
Endulzadoras de condensados	8
Recuperadoras de azufre	17
<hr/>	
Refinerías	6
<hr/>	
Complejos petroquímicos	9
Plantas petroquímicas	53
<hr/>	
Terminales de almacenamiento y distribución de gas licuado	24
<hr/>	
Plantas de almacenamiento y agencias de ventas de productos petrolíferos	78

**ESTADOS DE RESULTADOS <sup>a</sup>***(millones de pesos)*

	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998
<b>Ingresos</b>	<b>30 523</b>	<b>38 217</b>	<b>55 034</b>	<b>58 376</b>	<b>77 740</b>	<b>84 202</b>	<b>100 300</b>	<b>161 547</b>	<b>235 820</b>	<b>269 507</b>	<b>265 749</b>
Ventas nacionales	14 705	17 810	25 981	33 067	51 068	56 503	64 117	92 125	130 844	165 342	184 781
Exportaciones	14 831	19 267	28 385	24 712	25 935	26 288	31 043	65 184	101 149	98 688	72 206
Otros ingresos	986	1 140	668	597	737	1 411	5 140	4 238	3 827	5 477	8 762
<b>Costos y gastos de operación</b>	<b>16 246</b>	<b>18 611</b>	<b>23 082</b>	<b>25 778</b>	<b>32 590</b>	<b>36 753</b>	<b>42 123</b>	<b>59 151</b>	<b>74 353</b>	<b>102 076</b>	<b>124 001</b>
Costo de ventas <sup>b</sup>	13 120	13 602	16 994	20 342	24 775	27 367	30 391	45 724	56 739	78 880	91 727
Gastos de distribución <sup>b</sup>	2 759	3 391	3 090	3 523	4 219	3 444	4 082	4 497	4 881	7 417	9 603
Gastos de administración	-	-	1 870	2 369	3 482	5 984	6 071	8 510	11 662	13 427	17 651
Costo financiero neto	22	1 297	682	-473	-128	-210	852	-1 052	-773	878	2 894
Otros gastos	344	320	446	17	242	168	727	1 472	1 844	1 474	2 126
<b>Rendimiento antes de impuesto</b>	<b>14 277</b>	<b>19 607</b>	<b>31 953</b>	<b>32 598</b>	<b>45 150</b>	<b>47 449</b>	<b>58 177</b>	<b>102 396</b>	<b>161 467</b>	<b>167 431</b>	<b>141 748</b>
Impuestos y derechos	13 247	18 778	27 772	29 437	30 136	26 974	33 054	74 884	125 205	121 757	86 033
Impuesto especial sobre producción y servicios	-	-	-	-	11 701	17 450	21 797	17 703	19 767	37 728	65 854
<b>Rendimiento neto</b>	<b>1 030</b>	<b>829</b>	<b>4 181</b>	<b>3 162</b>	<b>3 313</b>	<b>3 025</b>	<b>3 326</b>	<b>9 809</b>	<b>16 495</b>	<b>7 946</b>	<b>-10 139</b>

a. Cifras auditadas. A partir de 1993 incluyen las operaciones de Petróleos Mexicanos, organismos subsidiarios y las principales empresas subsidiarias

b. Incluyen gastos de administración para los años que no se desglosan

**BALANCE GENERAL AL 31 DE DICIEMBRE <sup>a</sup>***(millones de pesos)*

	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998
<b>Activos</b>	<b>104 172</b>	<b>111 752</b>	<b>132 506</b>	<b>147 754</b>	<b>155 334</b>	<b>153 102</b>	<b>201 518</b>	<b>244 438</b>	<b>312 049</b>	<b>344 480</b>	<b>423 168</b>
Circulante	11 742	13 616	17 437	19 189	25 652	27 409	26 879	43 687	74 321	64 428	55 382
Fijo	91 980	97 118	113 046	124 933	126 210	122 517	159 437	182 583	206 665	237 417	316 819
Otros	449	1 018	2 023	3 632	3 472	3 176	15 202	18 168	31 063	42 635	50 967
<b>Pasivos</b>	<b>39 810</b>	<b>47 840</b>	<b>30 732</b>	<b>32 574</b>	<b>41 605</b>	<b>45 294</b>	<b>83 287</b>	<b>117 836</b>	<b>156 269</b>	<b>186 329</b>	<b>249 553</b>
A corto plazo	5 219	8 320	9 393	8 976	13 331	18 151	24 707	39 366	64 674	61 244	71 165
A largo plazo	34 591	39 520	21 339	23 598	28 274	27 143	58 580	78 470	91 595	125 085	178 388
<b>Patrimonio</b>	<b>64 362</b>	<b>63 913</b>	<b>101 774</b>	<b>115 180</b>	<b>113 729</b>	<b>107 809</b>	<b>118 231</b>	<b>126 602</b>	<b>155 780</b>	<b>158 151</b>	<b>173 615</b>
Certificados de aportación "A"	6	6	22 341	22 341	22 341	22 341	22 341	22 341	22 341	10 222	10 222
Reservas con destino específico	8 734	9 751	13 050	15 686	16 050	16 276	8 421	9 260	8 637	8 227	8 394
Superávit por actualización	55 594	54 110	63 522	71 131	72 025	66 361	82 624	82 008	99 225	112 960	145 705
Otros	27	46	2 862	6 023	3 313	2 831	4 845	12 993	25 577	26 742	9 294
<b>Total pasivo y patrimonio</b>	<b>104 172</b>	<b>111 752</b>	<b>132 506</b>	<b>147 754</b>	<b>155 334</b>	<b>153 102</b>	<b>201 518</b>	<b>244 438</b>	<b>312 049</b>	<b>344 480</b>	<b>423 168</b>

a. Cifras auditadas. A partir de 1993 incluyen los saldos de Petróleos Mexicanos, organismos subsidiarios y las principales empresas subsidiarias



**FLUJO DE EFECTIVO***(millones de pesos)*

	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998
<b>Ingresos</b>	<b>41 872</b>	<b>48 522</b>	<b>64 022</b>	<b>72 414</b>	<b>83 713</b>	<b>89 520</b>	<b>100 422</b>	<b>163 360</b>	<b>240 458</b>	<b>296 867</b>	<b>288 382</b>
Ventas interiores	24 330	28 095	35 279	44 335	55 076	62 179	69 843	102 889	147 085	186 371	212 851
Ventas exteriores	14 954	18 601	27 130	26 055	26 039	24 023	24 442	52 975	85 940	91 466	67 468
Otros ingresos	2 205	1 408	1 249	1 431	1 320	1 904	2 975	4 586	6 837	18 203	7 109
Operaciones ajenas	383	418	364	593	1 278	1 414	3 162	2 909	596	826	954
<b>Egresos</b>	<b>38 011</b>	<b>45 551</b>	<b>55 604</b>	<b>70 545</b>	<b>82 414</b>	<b>85 593</b>	<b>94 463</b>	<b>149 043</b>	<b>226 177</b>	<b>277 744</b>	<b>277 631</b>
Operación	8 282	9 370	11 144	13 494	15 193	15 022	15 962	18 522	25 462	36 343	39 582
Inversión	4 176	4 383	5 795	8 196	8 686	8 632	10 488	15 990	32 038	28 794	31 043
Mercancía para reventa	800	1 876	2 591	3 554	4 605	4 843	4 487	8 245	12 169	20 368	21 469
Operaciones ajenas	426	487	338	1 412	1 595	1 687	2 530	3 287	2 169	1 598	1 451
Impuestos indirectos	10 698	11 117	9 423	12 282	17 046	22 464	29 243	29 501	39 160	59 302	92 287
Impuestos directos	13 629	18 318	26 313	31 607	35 289	32 945	31 753	73 498	115 179	131 339	91 799
<b>Superávit primario</b>	<b>3 861</b>	<b>2 971</b>	<b>8 418</b>	<b>1 869</b>	<b>1 299</b>	<b>3 927</b>	<b>5 959</b>	<b>14 317</b>	<b>14 281</b>	<b>19 122</b>	<b>10 751</b>
<b>Intereses y gasto de la deuda</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3 685</b>	<b>3 383</b>	<b>3 302</b>	<b>4 410</b>	<b>11 189</b>	<b>13 310</b>	<b>13 198</b>	<b>12 625</b>
Intereses	3 145	4 171	5 396	1 979	1 966	2 093	2 749	6 900	6 528	7 394	9 561
Pago rendimientos											
Gobierno Federal	-	-	-	1 706	1 417	1 209	1 661	4 289	6 782	5 804	3 064
<b>Superávit de operación</b>	<b>716</b>	<b>-1 200</b>	<b>3 022</b>	<b>-1 816</b>	<b>-2 084</b>	<b>625</b>	<b>1 549</b>	<b>3 127</b>	<b>971</b>	<b>5 924</b>	<b>-1 873</b>
<b>Endeudamiento neto</b>	<b>-1 340</b>	<b>689</b>	<b>-1 426</b>	<b>294</b>	<b>2 340</b>	<b>-307</b>	<b>462</b>	<b>1 633</b>	<b>4 720</b>	<b>-8 964</b>	<b>1 086</b>
Disposiciones	2 094	5 911	3 514	3 736	12 367	11 692	16 867	18 332	25 075	43 399	49 032
Amortizaciones	3 434	5 222	4 940	3 442	10 027	11 999	16 405	16 699	20 355	52 363	47 946
<b>Incremento (uso) caja</b>	<b>-624</b>	<b>-511</b>	<b>1 596</b>	<b>-1 522</b>	<b>256</b>	<b>318</b>	<b>2 011</b>	<b>4 760</b>	<b>5 691</b>	<b>-3 040</b>	<b>-787</b>

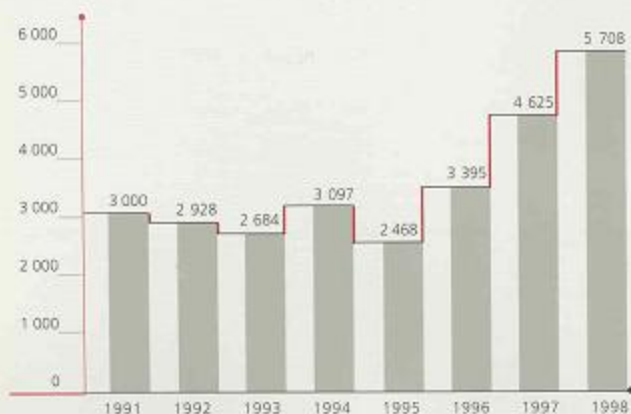
**GASTO DE INVERSIÓN POR EMPRESA <sup>a</sup>**  
(millones de pesos)

	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1997 millones de dólares	1998 millones de dólares
Total	9 038	9 059	8 468	10 009	15 840	25 801	36 626	52 150	4 625	5 708
Pemex Exploración y Producción	5 181	5 274	5 208	5 658	9 656	18 136	26 068	38 475	3 292	4 211
Pemex Refinación	2 122	2 531	2 419	3 073	4 850	5 232	6 206	7 570	784	829
Pemex Gas y Petroquímica Básica	137	220	379	614	738	1 255	3 300	4 476	417	490
Pemex Petroquímica	589	638	264	403	397	396	656	1 269	83	139
Pemex Corporativo	1 009	396	198	261	199	782	396	360	50	39

a. Corresponde al ejercicio en devengado

**GASTO DE INVERSIÓN**

(millones de dólares)



**GASTO DE INVERSIÓN POR EMPRESA 1998**



## PEMEX EN LOS INGRESOS DEL GOBIERNO FEDERAL

(millones de pesos)

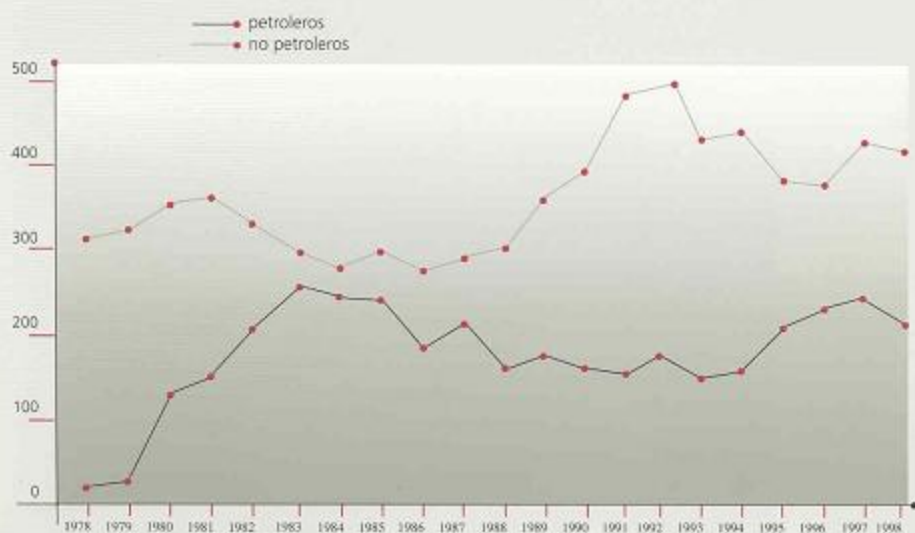
	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998
Total de ingresos	65 506	90 204	117 710	177 617	212 221	194 813	215 301	283 195	392 566	503 554	540 185
Ingresos petroleros	22 904	28 653	34 739	42 114	50 996	52 773	58 664	100 028	147 582	181 480	170 749
Contribuciones	13 450	17 985	25 995	31 003	34 870	35 033	31 136	72 866	113 068	129 889	89 469
IEPS	7 277	7 987	5 162	6 763	12 212	13 400	21 777	17 477	20 412	34 384	61 709
IVA neto	2 177	2 681	3 477	4 348	3 913	4 341	5 752	9 685	14 102	17 207	19 571
Ingresos no petroleros	42 602	61 551	82 971	135 503	161 225	142 040	156 637	183 167	244 984	322 074	369 436
Ingresos petroleros / total (%)	35.0	31.8	29.5	23.7	24.0	27.1	27.2	35.3	37.6	36.0	31.6

Fuente: Dirección General de Planeación Hacendaria - SHCP

## DISTRIBUCIÓN DE LOS INGRESOS, 1998

### INGRESOS TOTALES

(miles de millones de pesos de 1998)





## 1998

## Reservas probadas (al 1 de enero de 1999)

Crudo (MMb)	24 700.1
Líquidos del gas (MMb)	3 698.9
Gas seco (MMbpce)	5 780.5

## Producción

Crudo (Mbd)	3 070
Gas natural (MMpcd)	4 791

Cámpos en producción	324
Pozos en explotación	4 522
Plataformas marinas	156

## RESERVAS Y PRODUCCIÓN DE HIDROCARBUROS

(millones de barriles)

	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	Variación 1999/1998 (%)
<b>Reservas totales <sup>a</sup></b>	67 600	66 450	65 500	65 000	65 050	64 516	63 220	62 058	60 900	60 160	58 683	-2.5
Crudo	46 191	45 250	44 560	44 292	44 439	44 043	43 127	42 146	42 072	41 392	40 379	-2.4
Líquidos del gas	6 821	6 733	6 738	6 633	6 786	6 733	6 648	6 650	6 400	6 430	6 211	-3.4
Gas seco <sup>b</sup>	14 588	14 467	14 202	14 075	13 825	13 740	13 445	13 262	12 428	12 338	12 093	-1.9
<b>Regiones marinas</b>	31 509	30 677	30 427	30 138	30 805	30 328	29 409	28 707	27 923	27 309	26 232	-3.9
Crudo	26 156	25 494	25 195	25 016	25 571	25 093	24 318	23 579	22 963	22 514	21 627	-3.9
Líquidos del gas	3 018	2 929	2 968	2 908	2 964	2 952	2 869	2 858	2 774	2 706	2 601	-3.9
Gas seco <sup>b</sup>	2 335	2 254	2 264	2 214	2 270	2 283	2 222	2 270	2 186	2 089	2 004	-4.1
<b>Región Norte</b>	21 754	21 744	21 462	21 338	21 278	21 242	21 163	21 082	21 115	21 477	21 408	-0.3
Crudo	12 415	12 392	12 300	12 273	12 248	12 243	12 241	12 180	12 167	12 177	12 145	-0.3
Líquidos del gas	1 826	1 827	1 797	1 780	1 770	1 761	1 733	1 739	1 743	1 802	1 794	-0.4
Gas seco <sup>b</sup>	7 513	7 525	7 365	7 285	7 260	7 238	7 189	7 163	7 205	7 498	7 469	-0.4
<b>Región Sur</b>	14 337	14 029	13 611	13 524	12 967	12 946	12 648	12 269	11 862	11 374	11 043	-2.9
Crudo	7 620	7 364	7 065	7 003	6 620	6 707	6 568	6 387	6 942	6 701	6 607	-1.4
Líquidos del gas	1 977	1 977	1 973	1 945	2 052	2 020	2 046	2 053	1 883	1 922	1 816	-5.5
Gas seco <sup>b</sup>	4 740	4 688	4 573	4 576	4 295	4 219	4 034	3 829	3 037	2 751	2 620	-4.8

### Memorándum

(miles de millones de pies cúbicos)

<b>Reservas de gas seco</b>	73 356	72 744	71 508	70 954	70 046	69 675	68 413	67 668	63 913	63 456	62 166	-2.0
Regiones marinas	11 724	11 296	11 343	11 113	11 503	11 645	11 332	11 638	11 197	10 669	10 221	-4.2
Región Norte	37 798	37 870	37 076	36 681	36 578	36 472	36 260	36 232	36 513	38 196	38 058	-0.4
Región Sur	23 834	23 578	23 089	23 160	21 965	21 558	20 821	19 798	16 203	14 591	13 887	-4.8

(millones de barriles)

<b>Producción de hidrocarburos</b>	1 258	1 268	1 310	1 304	1 316	1 320	1 293	1 413	1 504	1 548	-
<b>Reservas/producción <sup>c</sup> (años)</b>	54	53	52	50	50	49	48	48	43	40	38

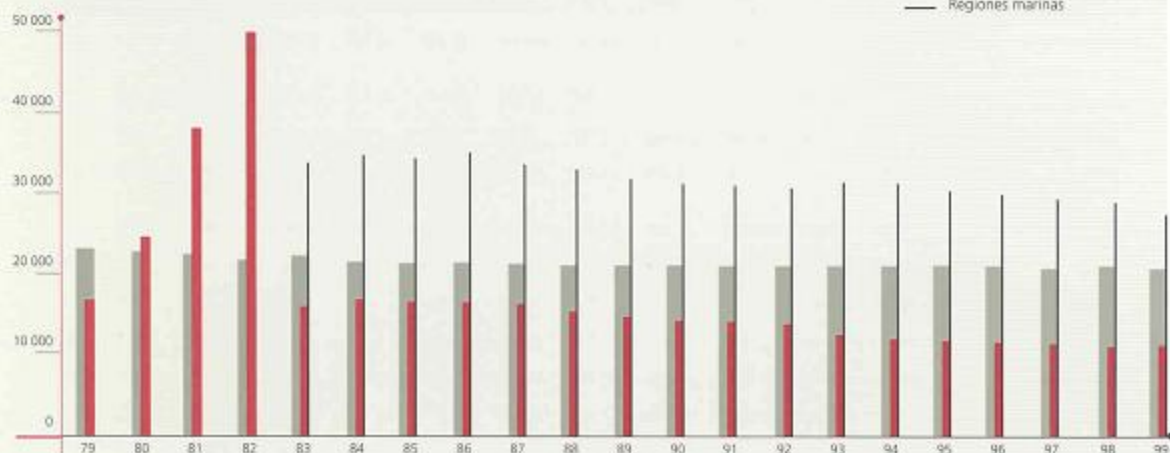
a. Cifras al inicio del año

b. Equivalente a crudo

c. Reservas al 1 de enero / producción del año anterior

## RESERVAS DE HIDROCARBUROS POR REGIÓN

(millones de barriles de petróleo crudo equivalente)



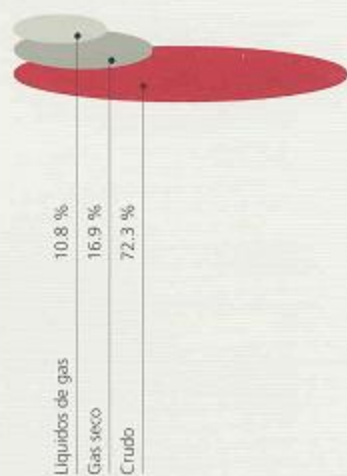
## RESERVAS DE HIDROCARBUROS AL 1 DE ENERO DE 1999 <sup>a</sup>

(millones de barriles de petróleo crudo equivalente)

	Crudo	Líquidos del gas <sup>b</sup>	Gas seco	Total
<b>Total</b>	<b>41 064.0</b>	<b>5 874.7</b>	<b>10 802.5</b>	<b>57 741.2</b>
Marina Noreste	17 917.6	1 113.8	655.2	19 686.7
Marina Suroeste	3 374.1	480.3	628.1	4 482.5
Sur	6 047.7	2 387.5	2 276.8	10 712.1
Norte	13 724.6	1 893.0	7 242.3	22 859.9
<b>Probadas</b>	<b>24 700.1</b>	<b>3 698.9</b>	<b>5 780.5</b>	<b>34 179.5</b>
Marina Noreste	11 936.1	844.6	496.9	13 277.6
Marina Suroeste	1 366.1	203.4	264.6	1 834.1
Sur	4 414.0	1 729.9	1 582.5	7 726.3
Norte	6 984.0	920.9	3 436.6	11 341.5
<b>Probables</b>	<b>8 885.1</b>	<b>1 055.7</b>	<b>2 163.7</b>	<b>12 104.5</b>
Marina Noreste	4 514.6	194.5	114.4	4 823.6
Marina Suroeste	804.4	103.1	132.0	1 039.5
Sur	703.9	339.3	345.2	1 388.4
Norte	2 862.1	418.8	1 572.0	4 852.9
<b>Posibles</b>	<b>7 478.7</b>	<b>1 120.2</b>	<b>2 858.3</b>	<b>11 457.2</b>
Marina Noreste	1 466.9	74.7	43.9	1 585.5
Marina Suroeste	1 203.6	173.7	231.5	1 608.9
Sur	929.8	318.5	349.1	1 597.3
Norte	3 878.5	553.3	2 233.8	6 665.5

a. Esta cifras no son comparables con las que aparecen en la página 13, debido a que están evaluadas con distintos métodos, procedimientos y factores de conversión aceptados por la industria petrolera internacional.  
b. Incluye condensados.

## RESERVAS PROBADAS POR TIPO, 1999



Total 34 179.5 MMbpc

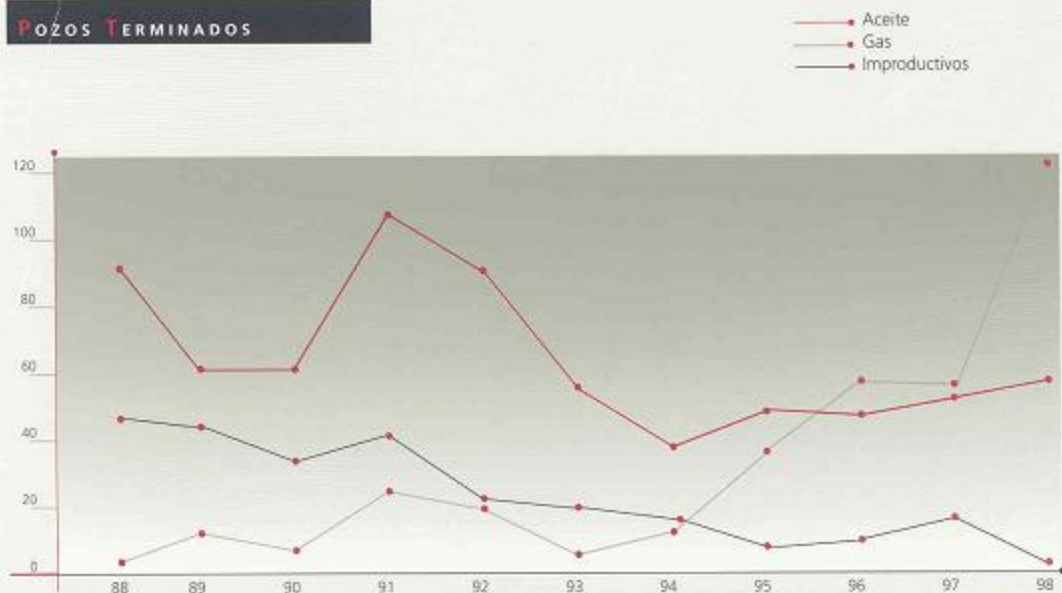
## PERFORACIÓN DE POZOS Y EXPLOTACIÓN DE CAMPOS

	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998
Pozos perforados <sup>a</sup>	132	82	132	171	121	66	72	104	118	130	230
Pozos terminados	144	123	106	184	129	78	63	101	114	121	203
Pozos exploratorios	33	42	43	51	41	25	16	10	10	10	21
Productivos	6	14	14	25	24	13	6	6	6	7	13
% de éxito	23	41	33	52	59	52	38	60	60	70	62
Pozos de desarrollo	111	81	63	133	88	53	47	91	104	111	182
Productivos	90	63	59	116	83	47	42	88	97	106	178
% de éxito	82	77	93	86	94	89	91	97	95	96	98
Equipos	155	98	92	107	74	36	27	33	39	48	60
Kilómetros perforados	464	344	448	551	395	268	272	375	459	527	743
Profundidad promedio por pozo <sup>a</sup> (m)	3 717	3 658	3 928	3 303	3 561	4 585	3 898	3 538	3 730	3 507	3 907
Campos descubiertos	2	10	10	12	14	9	2	1	1	-	6
Aceite	2	6	7	6	4	8	2	1	1	-	2
Gas	-	4	3	6	10	1	-	-	-	-	4
Campos en producción	305	315	348	341	334	336	340	345	347	339	324
Pozos en explotación	4 462	4 740	4 732	4 863	4 741	4 641	4 555	4 620	4 718	4 663	4 522
Producción de hidrocarburos totales por pozo (bd)	764	727	742	738	753	776	794	767	818	884	938

a. Pozos perforados hasta el objetivo

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

### POZOS TERMINADOS



**PERFORACIÓN DE POZOS**

	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998
<b>Equipos de perforación en exploración</b>	<b>70</b>	<b>45</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>40</b>	<b>15</b>	<b>12</b>	<b>7</b>	<b>8</b>	<b>12</b>	<b>11</b>
Región Marina Noreste	-	-	-	7	4	3	1	...	1	1	1
Región Marina Suroeste	-	-	-	2	6	4	5	3	3	5	3
Región Sur	44	26	29	28	22	7	5	3	2	4	2
Región Norte	17	9	8	11	8	1	1	1	2	3	5
Golfo de Campeche	9	10	11	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Equipos de perforación en desarrollo</b>	<b>84</b>	<b>53</b>	<b>44</b>	<b>59</b>	<b>34</b>	<b>22</b>	<b>15</b>	<b>26</b>	<b>31</b>	<b>36</b>	<b>49</b>
Región Marina Noreste	-	-	-	14	9	8	4	3	4	7	12
Región Marina Suroeste	-	-	-	9	7	9	5	6	4	2	2
Región Sur	45	26	18	21	12	4	2	11	16	16	13
Región Norte	14	4	5	15	7	1	4	5	7	11	23
Golfo de Campeche	26	23	21	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Pozos exploratorios perforados</b>	<b>33</b>	<b>24</b>	<b>51</b>	<b>45</b>	<b>38</b>	<b>19</b>	<b>17</b>	<b>10</b>	<b>11</b>	<b>15</b>	<b>18</b>
Región Marina Noreste	-	-	-	5	3	4	2	1	2	2	1
Región Marina Suroeste	-	-	-	4	9	6	8	4	4	3	3
Región Sur	15	7	21	16	9	7	4	4	1	4	3
Región Norte	14	12	22	20	17	2	3	1	4	6	11
Golfo de Campeche	4	5	8	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Pozos de desarrollo perforados</b>	<b>99</b>	<b>58</b>	<b>81</b>	<b>126</b>	<b>83</b>	<b>47</b>	<b>55</b>	<b>94</b>	<b>107</b>	<b>115</b>	<b>212</b>
Región Marina Noreste	-	-	-	17	24	17	15	15	13	22	38
Región Marina Suroeste	-	-	-	13	11	23	17	19	10	4	5
Región Sur	30	13	32	19	7	4	2	21	35	28	24
Región Norte	47	17	21	77	41	3	21	39	49	61	145
Golfo de Campeche	22	28	28	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Pozos exploratorios terminados</b>	<b>33</b>	<b>42</b>	<b>43</b>	<b>51</b>	<b>41</b>	<b>25</b>	<b>16</b>	<b>10</b>	<b>10</b>	<b>10</b>	<b>21</b>
Región Marina Noreste	-	-	-	3	6	4	3	1	2	-	3
Región Marina Suroeste	-	-	-	6	6	8	7	5	3	3	4
Región Sur	15	19	13	22	12	9	3	3	3	3	4
Región Norte	15	17	22	20	17	4	3	1	2	4	10
Golfo de Campeche	3	6	8	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Pozos de desarrollo terminados</b>	<b>111</b>	<b>81</b>	<b>63</b>	<b>133</b>	<b>88</b>	<b>53</b>	<b>47</b>	<b>91</b>	<b>104</b>	<b>111</b>	<b>182</b>
Región Marina Noreste	-	-	-	14	19	21	15	15	11	21	32
Región Marina Suroeste	-	-	-	18	10	23	14	21	10	5	6
Región Sur	32	23	28	26	9	4	2	20	33	30	26
Región Norte	61	23	12	75	50	5	16	35	50	55	118
Golfo de Campeche	18	35	23	-	-	-	-	-	-	-	-



