

# INFORMACIÓN HISTÓRICA

## DESEMPEÑO ECONÓMICO

Indicador	2009	2010	2011	2012	2013
<b>Reservas (MMMbpce)</b>	<b>43.6</b>	<b>43.1</b>	<b>43.8</b>	<b>44.5</b>	<b>42.16</b>
1p	14.31	13.74	13.81	13.87	13.44
2p	14.52	14.85	12.36	12.31	11.38
3p	14.74	14.47	17.67	18.36	17.34
<b>Producción</b>					
Petróleo crudo (Mbd)	2,601.48	2,577.02	2,552.62	2,547.91	2,522.13
Gas Natural (MMpcd)	7,030.68	7,019.97	6,594.06	6,384.73	6,370.31
GLP (Mbd)	208.66	211.57	209.26	204.14	206.16
Gasolina (Mbd)	472.19	424.76	400.91	418.13	437.31
Turbosina (Mbd)	57.06	51.87	56.29	56.63	60.81
Diesel (Mbd)	337.00	289.51	273.77	299.61	313.43
Combustóleo (Mbd)	317.00	289.51	273.77	299.61	313.43
Gas seco (Mbd)	54.92	54.15	62.58	67.83	70.72
Asfaltos (Mbd)	31.91	24.86	26.07	23.12	18.70
Petroquímicos (Mt)	11,956.33	13,192.20	12,384.416	10,692.35	11,470.06
<b>Ventas</b>					
Petrolíferos (Mbd)	1,766.10	1,757.45	1,781.42	1,840.69	1,785.36
Gasolina Automotriz (Mbd)	787.22	797.36	794.19	803.77	787.34
Combustóleo (Mbd)	208.97	184.90	200.62	214.37	189.29
Diesel (Mbd)	358.98	371.07	383.58	400.53	391.71
Gas licuado de petróleo	281.04	287.93	284.84	284.67	282.82
Gas natural (MMpcd)	3,118.79	3,254.91	3,385.12	3,387.70	3,463.46
Turbosina (Mbd)	54.96	55.82	56.14	59.30	62.24
Petroquímicos (Mt)	4,013.85	4,163.62	4,223.69	4,176.16	3,938.42
<b>Estado de resultados (MM\$)</b>					
Ingresos totales	1,010,183.6	1,202,714.6	1,478,526.3	1,557,439.5	1,537,740.3
En México	596,369.5	683,853.3	779,198.0	867,036.7	910,187.6
De exportación	410,408.5	515,308.3	694,578.5	684,866.1	621,156.7
Ingresos por servicios	3,405.5	3,552.9	4,785.8	5,536.7	6,396.0
Costo de ventas	779,416.5	529,315.0	661,667.0	709,182.6	701,301.8
Rendimiento bruto	230,767.1	673,399.5	816,895.3	848,256.9	836,438.5
Gastos generales	76,843.0	87,100.8	98,016.5	112,855.8	119,156.8
Gastos de distribución	20,349.0	20,757.5	20,291.1	20,994.9	22,541.0
Gastos de administración	56,494.0	66,343.4	77,725.4	91,860.9	96,615.8
Rendimiento de operación	153,924.0	586,298.7	718,878.8	735,401.2	717,281.7
Otros ingresos (gastos)	26,444.4	60,843.7	182,242.9	198,093.7	57,233.1
Resultado integral de financiamiento	-112,168.4	-11,373.0	-86,403.9	-7,271.5	-31,685.7
Participación en resultados de subsidiarias y asociadas que no consolidan	-1,990.6	5,380.2	3,208.9	12,559.2	8,741.8
Rendimiento antes de impuestos y derechos	66,209.5	641,149.6	817,926.7	938,782.5	751,570.9
Impuestos y derechos	544,855.1	652,519.8	872,395.2	901,876.1	862,235.6
Pérdida/utilidad neta	-478,645.6	-11,370.2	-54,468.5	36,906.4	-110,664.7
<b>Inversión total devengada (MM\$)</b>					
PEP	236.50	228.26	235.90	275.74	287.80
PGPB	3.26	3.69	3.19	4.07	5.40
PREF	17.09	22.43	25.23	29.17	30.10
PPQ	2.02	2.06	2.69	3.15	7.00
<b>Importaciones</b>					
Gasolinas automotrices (Mbd)	329.03	379.11	404.66	395.24	358.27
Combustóleo (Mbd)	39.19	11.00	25.02	44.62	31.32
Diesel (Mbd)	47.70	108.02	135.67	133.59	107.12
GLP (Mbd)	80.04	79.03	82.40	85.62	79.47
Turbosina (Mbd)	1.09	3.97	0.90	3.26	3.23
Naftas (Mbd)	5.98	30.66	25.65	1.08	16.89
Petroquímicos (Mt)	386.20	268.15	225.00	190.12	74.14
Gas natural (MMpcd)	422.03	535.76	790.82	1,089.30	1,289.68
<b>Exportaciones</b>					
Gasolinas (Mbd)	71.44	67.70	75.17	69.38	66.75
Combustóleo (Mbd)	120.73	122.29	100.85	69.74	95.17
Diesel (Mbd)	4.79	1.38	4.78	2.62	9.24
GLP (Mbd)	1.09	0.09	1.49	0.11	0.18
Turbosina (Mbd)	4.22	1.31	1.76	0.00	1.21
Petroquímicos (Mt)	741.29	676.54	443.00	602.08	614.27
Gas natural (MMpcd)	58.27	17.92	1.20	0.91	3.08
<b>Infraestructura</b>					
<b>PEP</b>					
Campos de producción	394	405	416	449	454
Pozos en explotación	6,890	7,476	8,271	9,476	9,379
Plataformas marinas	231	233	238	232	254
<b>PREF</b>					
Refinerías	6	6	6	6	6
Terminales de almacenamiento y reparto	77	77	77	77	77
Estaciones de servicio	8,803	9,232	9,637	10,042	10,416
<b>PGPB</b>					
Centros procesadores de gas	11	11	11	11	11
Plantas criogénicas	21	21	20	21	21
Terminales de producción de gas licuado	18	18	18	18	19
<b>PPQ</b>					
Complejos petroquímicos	8	8	8	8	8
<b>Ductos (km)</b>					
Ductos de producción	64,628	65,810	68,287		
Oleoductos	21,161	26,573	27,194		
Oleoductos	12,295	9,966	10,065		
Gasoductos	17,000	16,558	17,963		
Poliductos	8,381	8,297	8,374		
Petroquímicos	3,886	2,070	2,094		
Otros	1,905	2,346	2,597		
<b>Índice de paros no programados</b>					
<b>PEP</b>					
Equipo crítico	7.1	6.7	5.3	3.5	1.8
Pérdida de función	1.4	1.7	0.9	1.1	0.8
<b>PREF (subdirección de producción)</b>					
PREF (subdirección de producción)	2.8	5.4	5.9	7.7	6.8
<b>PGPB (subdirección de producción)</b>					
PGPB (subdirección de producción)	1.3	0.3	0.6	1.5	0.7
<b>PPQ (subdirección de operaciones)</b>					
PPQ (subdirección de operaciones)	3.6	3.2	2.1	1.4	1.7

# INFORMACIÓN HISTÓRICA

## DESEMPEÑO AMBIENTAL

Indicador	2009	2010	2011	2012	2013
<b>Emisiones a la atmósfera</b>	<b>2,357,441</b>	<b>1,499,906</b>	<b>689,152</b>	<b>788,992</b>	<b>1,005,290</b>
SOx	831,052	632,207	471,024	413,286	481,545
NOx	108,040	97,830	112,827	108,131	112,619
CH4	1,316,128	685,011		174,910	306,627
COV	45,888	44,426	42,811	39,823	38,402
COT	35,814	31,972	41,174	35,848	47,926
PST	20,519	8,460	21,316	16,994	18,171
<b>Uso de agua cruda (MMm3)</b>	<b>181</b>	<b>180</b>	<b>177</b>	<b>180</b>	<b>188.5</b>
<b>Insumo agua (MMm3)</b>	<b>230,750</b>	<b>228,382</b>	<b>225,409</b>	<b>231,520</b>	<b>239,303</b>
<b>Descarga (MMm3)</b>	<b>87,062</b>	<b>98,096</b>	<b>94,878</b>	<b>105,352</b>	<b>96.3</b>
<b>Descarga aguas residuales (MMm3)</b>	<b>86.88</b>	<b>90.10</b>	<b>94.80</b>	<b>105.20</b>	<b>96.2</b>
PEP	12.87	10.70	17.20	25.60	17.2
PREF	39.91	40.90	44.20	44.10	42.8
PGPB	10.71	12.60	10.80	11.40	11.7
PPQ	23.38	25.90	22.60	24.10	24.5
<b>Descarga de contaminantes (Mt)</b>	<b>3.55</b>	<b>3.04</b>	<b>3.10</b>	<b>4.10</b>	<b>5</b>
PEP	1.02	0.16	0.63	1.60	2.3
PREF	1.50	1.71	1.62	1.60	1.7
PGPB	0.35	0.41	0.29	0.30	0.3
PPQ	0.68	0.76	0.56	0.60	0.7
<b>Descargas contaminantes al agua (t)</b>					
Grasas y aceites	530	340	451	655	981
SST	2,389	1,942	1,941	2,792	3,439
N total	508	683	579	506	495
Metales pesados	71	49	30	34	88
DBO	1,696	1,292	1,308	1,844	5,129
Contaminantes totales	3,542	3,102	3,103	4,085	5,000
<b>Generación de residuos peligrosos (Mt)</b>	<b>98.315</b>	<b>36.363</b>	<b>88.387</b>	<b>34</b>	<b>31.8</b>
<b>Fugas y derrames (t)</b>	<b>7,033</b>	<b>3,926</b>	<b>2,609</b>	<b>2082</b>	<b>7276</b>
<b>Fugas y derrames (No)</b>	<b>216</b>	<b>203</b>	<b>219</b>	<b>251</b>	<b>153</b>
<b>Índice de fugas y derrames (fugas/1000 km de ductos de transporte)</b>	<b>0.53</b>	<b>0.71</b>	<b>1.5</b>	<b>0.59</b>	<b>1</b>
<b>Tomas clandestinas (No)</b>	<b>434</b>	<b>661</b>	<b>1,334</b>	<b>1,749</b>	<b>3,052</b>
<b>Pasivos ambientales</b>					
Áreas afectadas por hidrocarburo (ha)	1,139	1,103	1,055	1,023	1,020
Presas (No)	315	160	164	88	84
<b>Índice de consumo de energía (Gcal/Mton)</b>					
PEP	263	263	300	357	284
PPQ	3,917	2,995	3,224	3,753	4,103
PGPB	481	488	471	344	451
PREF	938	965	969	974	981
<b>Consumo de energía total (MM Gcal)</b>	<b>160.3</b>	<b>156</b>	<b>158.5</b>	<b>160.6</b>	<b>157.47</b>
<b>Consumo de energía por fuente (%)</b>					
Gas	80.66	83.20	82.63	71.36	70.99
Combustóleo	11.74	9.90	10.66	8.70	8.82
Electricidad	4.16	4.01	4.10	0.58	0.29
Diesel	2.92	2.55	2.22	2.31	2.38
Otros	0.53	0.34	0.39	17.04	17.81
<b>Consumo aparente de energía eléctrica (Gcal)</b>					
Generación	6,197,958	6,015,136	6,058,372	5,700,979	5,208,654
Importación	1,348,784	1,064,357	1,133,445	1,559,163	1,641,749
Exportación	893,197	767,984	691,263	625,333	372,060
Consumo	6,653,545	6,311,509	6,500,554	6,634,810	6,478,342
<b>Emisiones de CO2 (MMt)</b>	<b>50.30</b>	<b>45.50</b>	<b>41.60</b>	<b>39.68</b>	<b>40.636</b>
PEP	21.80	17.90	14.10	12.58	14.14
PREF	15.00	13.90	14.30	14.40	14.92
PGPB	7.00	7.10	6.80	6.55	5.296
PPQ	6.50	6.60	6.40	6.15	6.28
<b>Emisiones indirectas de CO2 (Mt)</b>	<b>805.0</b>	<b>566.5</b>	<b>653.7</b>	<b>889.0</b>	<b>936.15</b>
<b>Emisiones de CO2 eq</b>	<b>77.9</b>	<b>59.9</b>	<b>49.2</b>	<b>43.4</b>	<b>47.1</b>
<b>Reducciones totales vs 2008 (año base)</b>	<b>8.9</b>	<b>26.9</b>	<b>37.5</b>	<b>43.4</b>	<b>39.7</b>
<b>Intensidad de emisiones PEMEX, (t/t)</b>					
PEP (emisiones CO2eq/crudo y gas producido)	121.5	96.6	82.1	68.6	94.1
PR (emisiones CO2eq/crudo procesado)	221.3	226.1	236.7	231.0	235.1
PGPB (emisiones CO2eq/hidrocarburo producido)	138.3	141.5	129.5	129.3	101.2
PPQ (emisiones CO2eq/petroquímicos producidos)	1044.7	801.0	845.3	1075.4	981.1

# INFORMACIÓN HISTÓRICA

## DESEMPEÑO SOCIAL

Indicador	2009	2010	2011	2012	2013
<b>Donativos y donaciones(MMM\$)</b>	<b>1.55</b>	<b>1.58</b>	<b>1.64</b>	<b>1.98</b>	<b>2.79</b>
<b>Obras de beneficio mutuo (MMM\$)</b>	<b>1.10</b>	<b>1.29</b>	<b>3.40</b>	<b>3.21</b>	<b>0.72</b>
<b>Portal de transparencia Pemex (consultas)</b>	<b>337,000</b>	<b>631,715</b>	<b>704,486</b>	<b>859,105</b>	<b>1,412,293</b>
<b>Demandas</b>					
Administrativo					
Asuntos (No)	398	412	498	501	577
Monto (MMM\$)			5	7	7
Agrario					
Asuntos (No)	161	175	204	252	341
Monto (MMM\$)			1	1	1
Ambiental					
Asuntos (No)	1,225	1,040	918	929	772
Monto (MMM\$)			0	0	0
Arbitraje					
Asuntos (No)	4	5	4	4	4
Monto (MMM\$)			12	10	12
Civil					
Asuntos (No)	543	462	457	457	789
Monto (MMM\$)			13	13	13
Fiscal					
Asuntos (No)	169	124	102	78	76
Monto (MMM\$)			7	7	6
Amparo					
Asuntos (No)	239	155	242	230	305
Monto (MMM\$)			0	0	0
Laboral					
Asuntos (No)	22,130	23,051	23,543	25,645	26,798
Monto (MMM\$)			21	22	22
Mercantil					
Asuntos (No)	357	387	413	390	322
Monto (MMM\$)			8	8	7
Penal					
Asuntos (No)	2,323	2,373	3,211	4,092	5,354
Monto (MMM\$)			0	0	0
Total					
Asuntos (No)	27,549	28,184	29,592	32,578	35,338
Monto (MMM\$)			67	67	69
<b>Capacitación</b>					
Asistentes	154,064	175,876	180,226	177,840	209,764
Horas	733,631	736,493	820,841	858,561	912,699
Cursos	13,169	13,206	13,778	13,533	13,137
Inversión		672,600,000	779,385,707	913,138,023	1,009,040,638
<b>Planta laboral (No.)</b>					
Corporativo	24,899	26,391	26,480	26,785	26,727
Sindicalizado	17,198	18,116	18,263	18,406	18,471
Confianza	7,701	8,275	8,217	8,379	8,256
PEP	50,544	49,802	51,713	51,998	53,404
Sindicalizado	39,026	38,127	39,880	40,690	41,084
Confianza	11,518	11,675	11,833	11,308	12,320
PREF	43,706	45,306	46,909	46,236	47,980
Sindicalizado	38,176	39,087	40,360	39,706	40,888
Confianza	5,530	6,219	6,549	6,530	7,092
PGPB	12,550	12,327	11,918	14,477	12,905
Sindicalizado	10,103	10,012	9,764	12,191	10,456
Confianza	2,447	2,315	2,154	2,286	2,449
PPQ	13,447	13,542	13,541	13,487	13,758
Sindicalizado	11,626	11,729	11,711	11,646	11,858
Confianza	1,821	1,813	1,830	1,841	1,900
Total	145,146	147,368	150,561	150,697	154,774
Sindicalizado	116,129	117,071	119,978	120,353	122,757
Confianza	29,017	30,297	30,583	30,344	32,017
<b>Personas empleadas</b>	<b>163,084</b>	<b>184,090</b>	<b>142,330</b>	<b>150,697</b>	<b>141,875</b>
<b>Distribución por género (%)</b>					
Hombre	77	76	75	75	74
Mujer	23	24	25	25	26
<b>Matrícula CENDI (No)</b>	<b>5,949</b>	<b>6,127</b>	<b>5,503</b>	<b>5,726</b>	<b>4,147</b>
<b>Índices de accidentabilidad (%)</b>					
Trabajadores					
Frecuencia	0.42	0.42	0.54	0.61	0.57
Gravedad	26	25	29	32	32
Fatalidad	1.58	1.37	1.87	2.32	0.76
Contratistas					
Frecuencia	1	0	0	0	0
Fatalidad		1.03	2.73	8.91	2.55
<b>Servicios de salud</b>					
Trabajadores atendidos (No)	6,982	6,986	7,986		
Exámenes médicos (No)	92,173	92,590	93,730	106,143	109,252

# INFORMACIÓN HISTÓRICA

## SAM

	2009	2010	2011	2012	2013
SAM (Puntaje)	53	52	59	63	64
Económico	56	63	70	63	66
Ambiental	52	39	43	63	59
Social	52	51	57	62	67