

## Anexos

### PEMEX Principales estadísticas de producción

	Del 1 de oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de			
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>		<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	
<b>Explotación</b>								
Total de hidrocarburos (Mbpced)	3,706	3,703	-0.1%	(3)	3,725	3,697	-0.7%	(28)
Hidrocarburos líquidos (Mbd)	2,598	2,594	-0.2%	(4)	2,603	2,588	-0.6%	(15)
Crudo (Mbd)	2,550	2,561	0.4%	10	2,553	2,548	-0.2%	(5)
Condensados (Mbd)	48	33	-30.8%	(15)	51	41	-19.9%	(10)
Gas natural (MMpcd) <sup>(1)</sup>	6,357	6,363	0.1%	7	6,594	6,385	-3.2%	(209)
<b>Transformación industrial</b>								
Gas seco de plantas (MMpcd) <sup>(2)</sup>	3,697	3,494	-5.5%	(204)	3,692	3,628	-1.7%	(63)
Líquidos del gas natural (Mbd)	372	333	-10.6%	(39)	389	365	-6.2%	(24)
Petrolíferos (Mbd) <sup>(3)</sup>	1,315	1,305	-0.7%	(9.8)	1,316	1,337	1.6%	21
Petroquímicos (Mt)	1,336	1,028	-23.0%	(308)	5,583	4,547	-18.6%	(1,036)

(1) Incluye nitrógeno.

(2) No incluye gas seco elaborado y utilizado como combustible por Pemex-Refinación.

(3) Incluye GLP de Pemex-Gas y Petroquímica Básica; Pemex-Exploración y Producción y Pemex-Refinación.

### PEMEX Producción de crudo por tipo

	Del 1 de oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de			
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>		<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	
<b>Petróleo crudo (Mbd)</b>	<b>2,550</b>	<b>2,561</b>	<b>0.4%</b>	<b>10</b>	<b>2,553</b>	<b>2,548</b>	<b>-0.2%</b>	<b>(5)</b>
Pesado	1,400	1,381	-1.3%	(19)	1,417	1,385	-2.3%	(32)
Ligero	826	848	2.6%	21	798	834	4.5%	36
Superligero	325	332	2.3%	8	337	329	-2.5%	(8)
Crudo de regiones marinas / Total	74.6%	74.0%			74.6%	74.4%		

**PEMEX**  
Producción de crudo por activo

	2008	2009	2010				2011				2012			
			1T	2T	3T	4T	1T	2T	3T	4T	1T	2T	3T	4T
	(Mbd)													
<b>Total</b>	<b>2,792</b>	<b>2,601</b>	<b>2,608</b>	<b>2,579</b>	<b>2,569</b>	<b>2,554</b>	<b>2,573</b>	<b>2,560</b>	<b>2,528</b>	<b>2,550</b>	<b>2,540</b>	<b>2,545</b>	<b>2,546</b>	<b>2,561</b>
<b>Región Marina Noreste</b>	<b>1,746</b>	<b>1,493</b>	<b>1,445</b>	<b>1,403</b>	<b>1,386</b>	<b>1,356</b>	<b>1,365</b>	<b>1,357</b>	<b>1,324</b>	<b>1,325</b>	<b>1,305</b>	<b>1,314</b>	<b>1,313</b>	<b>1,304</b>
Cantarell	1,040	685	597	567	548	520	523	517	495	469	455	453	460	449
Ku-Maloob-Zaap	706	808	848	836	838	835	842	841	830	856	850	861	854	855
<b>Región Marina Suroeste</b>	<b>500</b>	<b>518</b>	<b>546</b>	<b>546</b>	<b>538</b>	<b>548</b>	<b>556</b>	<b>555</b>	<b>554</b>	<b>577</b>	<b>583</b>	<b>582</b>	<b>586</b>	<b>591</b>
Abkatún-Pol Chuc	308	305	302	299	291	293	295	277	265	269	264	258	269	275
Litoral de Tabasco	192	212	243	247	247	255	261	278	290	308	319	324	317	317
<b>Región Sur</b>	<b>459</b>	<b>498</b>	<b>520</b>	<b>526</b>	<b>539</b>	<b>542</b>	<b>542</b>	<b>534</b>	<b>529</b>	<b>518</b>	<b>517</b>	<b>505</b>	<b>499</b>	<b>512</b>
Cinco Presidentes	47	57	66	71	73	76	80	81	84	89	93	94	97	100
Bellota-Jujo	175	172	168	161	158	155	152	148	139	134	132	130	129	131
Macuspana-Muspac <sup>(1)</sup>	52	69	80	81	85	84	82	81	82	79	76	74	76	80
Samaria-Luna	185	200	206	213	223	227	228	223	224	216	216	207	196	201
<b>Región Norte</b>	<b>87</b>	<b>93</b>	<b>97</b>	<b>104</b>	<b>105</b>	<b>108</b>	<b>110</b>	<b>114</b>	<b>121</b>	<b>130</b>	<b>136</b>	<b>143</b>	<b>148</b>	<b>154</b>
Burgos	NA	NA	1	1	1	1	1	2	3	4	4	5	5	6
Poza Rica-Altamira	56	59	56	57	55	57	59	60	60	61	65	68	69	69
Aceite Terciario del Golfo <sup>(2)</sup>	29	30	35	40	44	45	46	49	54	62	64	67	69	74
Veracruz	2	5	5	5	5	4	4	3	3	3	3	3	4	5

(1) El Activo Integral Macuspana-Muspac se creó en agosto de 2011 y se reporta a partir de 2012.

(2) El Activo Integral Aceite Terciario del Golfo se creó en 2008; los campos que lo conforman se desincorporaron del Activo Integral Poza Rica-Altamira.

**PEMEX**  
Producción de gas natural y envío de gas a la atmósfera

	Del 1 de oct. al 31 de dic. de			Del 1 de ene. al 31 de dic. de		
	2011	2012	Variación	2011	2012	Variación
<b>Total (MMpcd)<sup>(1)</sup></b>	<b>5,717</b>	<b>5,664</b>	<b>-0.9% (53)</b>	<b>5,913</b>	<b>5,676</b>	<b>-4.0% (237)</b>
Asociado	3,631	3,866	6.5% 235	3,742	3,766	0.6% 24
No asociado	2,086	1,798	-13.8% (288)	2,171	1,910	-12.0% (261)
<b>Envío de gas hidrocarburo a la atmósfera</b>	<b>169</b>	<b>162</b>	<b>-4.3% (7)</b>	<b>249</b>	<b>127</b>	<b>-49.0% (122)</b>
Envío de gas hidrocarburo / Total	3.0%	2.9%		4.2%	2.2%	

(1) No incluye nitrógeno.

**PEMEX**  
Producción de gas natural por activo integral

	2008	2009	2010				2011				2012			
			1T	2T	3T	4T	1T	2T	3T	4T	1T	2T	3T	4T
	(MMpcd)													
<b>Total<sup>(1)</sup></b>	<b>6,919</b>	<b>7,031</b>	<b>6,946</b>	<b>6,937</b>	<b>7,155</b>	<b>7,039</b>	<b>6,820</b>	<b>6,704</b>	<b>6,501</b>	<b>6,357</b>	<b>6,380</b>	<b>6,418</b>	<b>6,378</b>	<b>6,363</b>
<b>Región Marina Noreste</b>	<b>1,901</b>	<b>1,782</b>	<b>1,488</b>	<b>1,459</b>	<b>1,726</b>	<b>1,659</b>	<b>1,507</b>	<b>1,503</b>	<b>1,357</b>	<b>1,258</b>	<b>1,295</b>	<b>1,339</b>	<b>1,354</b>	<b>1,346</b>
Cantarell	1,629	1,455	1,166	1,125	1,383	1,330	1,171	1,167	1,031	933	978	1,004	1,018	1,017
Ku-Malooob-Zaap	273	327	322	333	344	328	336	336	326	325	317	335	336	330
<b>Región Marina Suroeste</b>	<b>1,023</b>	<b>1,112</b>	<b>1,127</b>	<b>1,142</b>	<b>1,186</b>	<b>1,231</b>	<b>1,234</b>	<b>1,220</b>	<b>1,199</b>	<b>1,181</b>	<b>1,210</b>	<b>1,223</b>	<b>1,263</b>	<b>1,341</b>
Abkatún-Pol Chuc	569	580	588	595	586	607	617	576	534	510	494	503	543	555
Litoral de Tabasco	454	531	539	546	600	624	616	644	665	671	716	720	720	786
<b>Región Sur</b>	<b>1,451</b>	<b>1,600</b>	<b>1,697</b>	<b>1,774</b>	<b>1,818</b>	<b>1,768</b>	<b>1,728</b>	<b>1,697</b>	<b>1,674</b>	<b>1,672</b>	<b>1,661</b>	<b>1,660</b>	<b>1,664</b>	<b>1,625</b>
Cinco Presidentes	68	69	85	108	112	114	117	117	118	116	117	115	115	119
Bellota-Jujo	251	261	293	304	304	322	303	293	268	289	293	302	302	293
Macuspana-Muspac <sup>(2)</sup>	560	591	592	582	582	564	569	578	577	561	550	540	545	537
Samaria-Luna	572	679	728	780	820	768	739	709	711	705	702	703	703	676
<b>Región Norte</b>	<b>2,544</b>	<b>2,537</b>	<b>2,634</b>	<b>2,563</b>	<b>2,424</b>	<b>2,381</b>	<b>2,351</b>	<b>2,284</b>	<b>2,271</b>	<b>2,246</b>	<b>2,214</b>	<b>2,196</b>	<b>2,097</b>	<b>2,051</b>
Burgos	1,383	1,515	1,597	1,525	1,399	1,396	1,368	1,328	1,344	1,337	1,313	1,314	1,243	1,208
Poza Rica-Altamira	152	133	122	118	113	116	114	115	117	115	118	123	119	119
Aceite Terciario del Golfo <sup>(3)</sup>	52	79	77	82	88	94	99	111	111	126	142	154	151	149
Veracruz	957	810	837	838	825	776	769	731	700	668	641	606	584	574
<b>Nitrógeno</b>	<b>629</b>	<b>496</b>	<b>557</b>	<b>607</b>	<b>816</b>	<b>749</b>	<b>653</b>	<b>767</b>	<b>663</b>	<b>640</b>	<b>639</b>	<b>743</b>	<b>752</b>	<b>700</b>
<b>Región Sur</b>	-	-	<b>93</b>	<b>100</b>	<b>112</b>	<b>118</b>	<b>105</b>	<b>91</b>	<b>88</b>	<b>100</b>	<b>106</b>	<b>111</b>	<b>109</b>	<b>102</b>
Bellota-Jujo	-	-	57	46	37	46	37	31	26	36	34	36	36	33
Samaria-Luna	-	-	35	54	75	72	68	60	62	64	72	75	73	69
<b>Región Marina Noreste</b>	<b>629</b>	<b>496</b>	<b>464</b>	<b>508</b>	<b>704</b>	<b>630</b>	<b>548</b>	<b>675</b>	<b>575</b>	<b>540</b>	<b>533</b>	<b>632</b>	<b>643</b>	<b>598</b>
Cantarell	629	496	464	508	704	630	548	675	575	540	533	632	643	598

(1) Incluye nitrógeno.

(2) El Activo Integral Macuspana-Muspac se creó en agosto de 2011 y se reporta a partir de 2012.

(3) El Activo Integral Aceite Terciario del Golfo se creó en 2008; los campos que lo conforman se desincorporaron del Activo Integral Poza Rica-Altamira.

**PEMEX**  
Información sísmica

	Del 1 de oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de			
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>		<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	
2D (km)	1,017	1,226	20.6%	210	3,388	3,505	3.5%	117
3D (km <sup>2</sup> )	10,951	6,791	-38.0%	(4,161)	44,288	26,533	-40.1%	(17,755)

**PEMEX**  
**Plataformas en operación**

	31 de diciembre de 2012			
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	
<b>Plataformas en operación</b>	<b>238</b>	<b>232</b>	<b>-2.5%</b>	<b>(6)</b>
Almacenamiento	1	1	-	-
Compresion	10	10	-	-
Control y servicio	1	1	-	-
Enlace	13	13	-	-
Medicion	1	1	-	-
Perforacion	156	153	-1.9%	(3)
Produccion	27	25	-7.4%	(2)
Telecomunicaciones	6	6	-	-
Tratamiento y bombeo	1	1	-	-
Habitacionales	22	21	-4.5%	(1)

**PEMEX**  
**Pozos terminados y en operación**

	Del 1 de oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de			
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>		<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	
<b>Pozos terminados</b>	<b>293</b>	<b>344</b>	<b>17.4%</b>	<b>51</b>	<b>1,034</b>	<b>1,238</b>	<b>19.7%</b>	<b>204</b>
Desarrollo	286	329	15.0%	43	1,001	1,201	20.0%	200
Exploración	7	15	114.3%	8	33	37	12.1%	4
<b>Pozos en operación</b>	<b>8,606</b>	<b>9,696</b>	<b>12.7%</b>	<b>1,090</b>	<b>8,315</b>	<b>9,439</b>	<b>13.5%</b>	<b>1,124</b>
Crudo	5,477	6,437	17.5%	960	5,197	6,069	16.8%	873
Gas no asociado	3,129	3,259	4.1%	130	3,118	3,369	8.1%	251

**PEMEX**  
Equipos de perforación en operación promedio

	Del 1 de oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de			
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>		<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	
<b>Total</b>	<b>142</b>	<b>132</b>	<b>-7.0%</b>	<b>(10)</b>	<b>128</b>	<b>136</b>	<b>6.3%</b>	<b>8</b>
<b>Exploración</b>	<b>20</b>	<b>15</b>	<b>-29.1%</b>	<b>(6)</b>	<b>17</b>	<b>17</b>	<b>1.7%</b>	<b>0</b>
Región Marina Noreste	-	3	-	3	-	2	-	2
Región Marina Suroeste	3	2	-21.6%	(0.6)	4	3	-21.3%	(1)
Región Sur	11	6	-40.5%	(4)	9	8	-8.2%	(1)
Región Norte	7	3	-53.6%	(4)	4	4	-0.3%	(0.01)
<b>Desarrollo</b>	<b>121</b>	<b>117</b>	<b>-3.2%</b>	<b>(4)</b>	<b>111</b>	<b>119</b>	<b>7.1%</b>	<b>8</b>
Región Marina Noreste	10	17	72.1%	7	10	14	45.9%	4
Región Marina Suroeste	10	9	-9.2%	(1)	10	9	-15.4%	(2)
Región Sur	36	25	-29.8%	(11)	32	33	4.6%	1
Región Norte	65	66	0.8%	1	59	63	5.8%	3

**PEMEX**  
Proceso de crudo

	Del 1 de oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de			
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>		<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	
<b>Proceso total (Mbd)</b>	<b>1,179</b>	<b>1,185</b>	<b>0.5%</b>	<b>6</b>	<b>1,166</b>	<b>1,199</b>	<b>2.8%</b>	<b>33</b>
Crudo ligero	731	721	-1.4%	(11)	733	698	-4.8%	(35)
Crudo pesado	448	464	3.6%	16	433	501	15.7%	68
Crudo ligero / proceso total	62.0%	60.8%		(1.2)	62.9%	58.2%		(4.7)
Crudo pesado / proceso total	38.0%	39.2%		1.2	37.1%	41.8%		4.7
<b>Capacidad utilizada de destilación primaria</b>	<b>70.3%</b>	<b>70.8%</b>		<b>0.5</b>	<b>73.9%</b>	<b>71.6%</b>		<b>(2.3)</b>

**PEMEX**  
Producción de petrolíferos

	Del 1 de oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de			
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>		<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	
<b>Producción total (Mbd)</b>	<b>1,315</b>	<b>1,305</b>	<b>-0.74%</b>	<b>(9.8)</b>	<b>1,316</b>	<b>1,337</b>	<b>1.6%</b>	<b>21</b>
Gasolinas automotrices	401	415	3.6%	14	400	418	4.5%	18
Combustóleo	305	257	-15.8%	(48)	307	273	-11.1%	(34)
Diesel	271	295	9.1%	25	274	300	9.4%	26
Gas licuado de petróleo (GLP)	205	193	-5.9%	(12)	209	204	-2.4%	(5)
Turbosina	55	57	2.9%	2	56	57	0.6%	0.3
Otros <sup>(1)</sup>	79	89	12.5%	10	69	85	23.2%	16

(1) Incluye parafinas, extracto de furfural, aeroflex, asfalto, lubricantes, coque, aceite cíclico ligero y otras gasolinas.

Al 31 de diciembre de 2012 PEMEX contaba con 10,042 estaciones de servicio.

**PEMEX**  
Proceso de gas natural y producción

	Del 1 de oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de			
	2011	2012	Variación		2011	2012	Variación	
<b>Proceso de gas (MMpcd)</b>	<b>4,512</b>	<b>4,134</b>	<b>-8.4%</b>	<b>(378)</b>	<b>4,527</b>	<b>4,382</b>	<b>-3.2%</b>	<b>(145)</b>
Gas húmedo amargo	3,397	3,284	-3.3%	(113)	3,445	3,395	-1.5%	(50)
Gas húmedo dulce	1,115	850	-23.8%	(265)	1,082	987	-8.8%	(95)
<b>Proceso de condensados (Mbd)</b>	<b>54</b>	<b>38</b>	<b>-29.9%</b>	<b>(16)</b>	<b>57</b>	<b>46</b>	<b>-19.2%</b>	<b>(11)</b>
<b>Producción</b>								
Gas seco de plantas (MMpcd)	3,697	3,494	-5.5%	(204)	3,692	3,628	-1.7%	(63)
Líquidos del gas natural (Mbd)	372	333	-10.6%	(39)	389	365	-6.2%	(24)

**PEMEX**  
Producción de petroquímicos

	Del 1 de oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de			
	2011	2012	Variación		2011	2012	Variación	
<b>Production total</b>	<b>1,336</b>	<b>1,028</b>	<b>-23.0%</b>	<b>(308)</b>	<b>5,583</b>	<b>4,547</b>	<b>-18.6%</b>	<b>(1036)</b>
<b>Básicos (Mt)</b>	<b>138</b>	<b>9</b>	<b>-93.7%</b>	<b>(129)</b>	<b>510</b>	<b>193</b>	<b>-62.1%</b>	<b>(317)</b>
Heptano	2	0.5	-72.7%	(1)	7	0.5	-93.1%	(7)
Hexano	7	1	-81.0%	(6)	34	2	-93.5%	(32)
Pentanos	5	2	-57.4%	(3)	19	4	-79.5%	(15)
Materia prima para negro de humo	120	-	-100.0%	(120)	430	164	-61.9%	(266)
Butano	4	5	9.2%	0.4	21	23	11.5%	2
<b>Secundarios (Mt)</b>	<b>1,198</b>	<b>1,019</b>	<b>-14.9%</b>	<b>(178)</b>	<b>5,072</b>	<b>4,353</b>	<b>-14.2%</b>	<b>(719)</b>
<b>Derivados del metano</b>	<b>306</b>	<b>323</b>	<b>5.7%</b>	<b>17</b>	<b>1,307</b>	<b>1,366</b>	<b>4.6%</b>	<b>60</b>
Amoniaco	205	232	13.2%	27	847	922	8.8%	75
Anhídrido carbónico	57	58	1.4%	1	309	293	-5.1%	(16)
Metanol	43	33	-24.2%	(10)	151	151	0.4%	1
<b>Derivados del etano</b>	<b>300</b>	<b>253</b>	<b>-15.5%</b>	<b>(46.6)</b>	<b>1,250</b>	<b>1,284</b>	<b>2.7%</b>	<b>34</b>
Cloruro de vinilo	13	17	34.8%	4	168	185	9.7%	16
Dicloroetano	0.00	0.02	-	0.02	0.06	0.09	48.6%	0.03
Etileno	5	18	241.4%	12	12	55	342.3%	43
Glicoles etilénicos	43	34	-19.4%	(8)	157	162	3.4%	5
Glicol impuro	0.3	0.2	-28.1%	(0.1)	2	1	-31.7%	(0.5)
Monoetilenglicol puro	2	1	-52.4%	(1.10)	10	9	-11.1%	(1.07)
Oxido de etileno	59	39	-34.0%	(20)	241	228	-5.5%	(13)
Polietileno A.D.	38	27	-27.2%	(10)	174	174	0.0%	(0)
Polietileno B.D.	74	64	-14.2%	(11)	274	259	-5.6%	(15)
Polietileno Lineal B.D.	66	53	-19.9%	(13)	212	212	-0.2%	(0.4)
<b>Aromáticos y derivados</b>	<b>133</b>	<b>75</b>	<b>-43.7%</b>	<b>(58)</b>	<b>554</b>	<b>102</b>	<b>-81.6%</b>	<b>(453)</b>
Aromina 100	3	-	-	(3)	11	1	-94.9%	(10)
Benceno	0.6	-	-	(0.6)	6	1	-76.4%	(4)
Estireno	27	21	-23.4%	(6)	128	29	-77.1%	(98)
Fluxoil	1	1	-3.1%	(0)	3	1	-68.2%	(2)
Hidrocarburo de alto octano	60	18	-70.5%	(42)	232	24	-89.6%	(207)
Tolueno	21	15	-26.2%	(5)	83	20	-76.4%	(64)
Xilenos (meta y paraxileno)	21	20	-4.2%	(1)	93	26	-71.9%	(67)
<b>Propileno y derivados</b>	<b>88</b>	<b>111</b>	<b>25.7%</b>	<b>23</b>	<b>399</b>	<b>468</b>	<b>17.3%</b>	<b>69</b>
Acido cianhídrico	0.4	0.4	-9.9%	(0.04)	4	3	-23.4%	(1)
Acilonitrilo	4	5	42.4%	2	39	32	-18.8%	(7)
Propileno	84	105	25.2%	21	356	433	21.7%	77
<b>Otros</b>	<b>371</b>	<b>257</b>	<b>-30.7%</b>	<b>(114)</b>	<b>1,562</b>	<b>1,134</b>	<b>-27.4%</b>	<b>(428)</b>

Nota: "Otros" incluye ácido muriático, butadieno crudo, ceras polietilénicas, especialidades petroquímicas, hidrocarburos licuables de BTX, hidrógeno, isohexano, líquidos de pirólisis, oxígeno, CPDI, azufre, isopropanol, gasolina amorfa, gasolina base octano y nafta pesada.

**PEMEX**  
Seguridad industrial y protección ambiental

	Del 1 de oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de			
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>		<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	
Índice de frecuencia (Número de accidentes incapacitantes por MMhh de exposición al riesgo)	0.56	0.57	1.8%	0.01	0.54	0.61	13.0%	0.07
Índice de gravedad (Total de días perdidos por MMhh de exposición al riesgo)	36	41	13.9%	5	29	32	10.3%	3
Emisiones de óxidos de azufre (t/Mt)	1.5	1.8	14.3%	0.22	1.6	1.4	-14.9%	(0.24)
Reuso de agua / Uso	0.17	0.19	13.0%	0.02	0.17	0.18	5.3%	0.01

Nota: MMhh representa millones de horas hombre

**PEMEX**  
Volumen de ventas en el país

	Del 1 de oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de			
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>		<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	
<b>Gas seco (MMpcd)</b>	<b>3,205</b>	<b>3,385</b>	<b>5.6%</b>	<b>181</b>	<b>3,383</b>	<b>3,402</b>	<b>0.6%</b>	<b>20</b>
<b>Petrolíferos (Mbd)</b>	<b>1,814</b>	<b>1,927</b>	<b>6.2%</b>	<b>113</b>	<b>1,788</b>	<b>1,842</b>	<b>3.0%</b>	<b>54</b>
Gasolinas automotrices	812	816	0.5%	4	799	803	0.5%	4
Combustóleo	181	261	44.3%	80	201	214	6.9%	14
Diesel	394	411	4.3%	17	384	401	4.4%	17
Gas licuado de petróleo (GLP)	306	302	-1.4%	(4.3)	285	286	0.2%	1
Turbosina	56	60	7.3%	4	56	59	5.6%	3
Otros	65	77	19.2%	12	63	79	24.5%	15
<b>Petroquímicos (Mt)</b>	<b>955</b>	<b>970</b>	<b>1.7%</b>	<b>16</b>	<b>4,224</b>	<b>4,176</b>	<b>-1.1%</b>	<b>(48)</b>

**PEMEX**  
Volumen de exportaciones<sup>(1)</sup>

	Del 1 de oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de			
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>		<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	
<b>Crudo (Mbd)</b>	<b>1,339</b>	<b>1,305</b>	<b>-2.6%</b>	<b>(34)</b>	<b>1,338</b>	<b>1,256</b>	<b>-6.1%</b>	<b>(82)</b>
Maya <sup>(2)</sup>	1,044	1,015	-2.7%	(29)	1,036	962	-7.1%	(73)
Istmo	104	108	3.2%	3	99	99	0.2%	0.2
Olmeca	191	182	-4.8%	(9)	203	194	-4.5%	(9)
<b>Gas seco (MMpcd)<sup>(3)</sup></b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>-24.5%</b>	<b>(0.3)</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>-29.4%</b>	<b>(0.4)</b>
<b>Petrolíferos (Mbd)</b>	<b>180</b>	<b>139</b>	<b>-23.1%</b>	<b>(42)</b>	<b>176</b>	<b>165</b>	<b>-5.92%</b>	<b>(10.40)</b>
Combustóleo	100	57	-43.4%	(43)	96	73	-23.9%	(23)
GLP	0.1	0.1	57.4%	0.1	1	0.1	-88.0%	(1)
Turbosina	2	-	-100.0%	(2)	2	-	-100.0%	(2)
Naftas	69	70	1.2%	1	74	77	3.6%	3
Otros	9	12	39.0%	3	3	16	363.6%	12
<b>Petroquímicos (Mt)</b>	<b>120</b>	<b>147</b>	<b>22.1%</b>	<b>27</b>	<b>443</b>	<b>644</b>	<b>45.4%</b>	<b>201</b>

(1) Transacciones realizadas por el Grupo P.M.I.®

(2) Incluye Altamira.

(3) Transacciones realizadas por Pemex-Gas y Petroquímica Básica.

**PEMEX**  
Volumen de importaciones<sup>(1)</sup>

	Del 1 de oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de			
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>		<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	
<b>Gas seco (MMpcd)<sup>(2)</sup></b>	<b>732</b>	<b>1,161</b>	<b>58.6%</b>	<b>429</b>	<b>791</b>	<b>1,089</b>	<b>37.7%</b>	<b>298</b>
<b>Petrolíferos (Mbd)</b>	<b>615</b>	<b>654</b>	<b>6.3%</b>	<b>39</b>	<b>632</b>	<b>571</b>	<b>-9.7%</b>	<b>(61)</b>
Gasolinas automotrices	411	417	1.6%	6	404	387	-4.2%	(17)
Combustóleo	13	55	326.7%	42	25	41	65.5%	16
Diesel	154	170	10.4%	16	136	133	-1.7%	(2)
GLP	18	-	-100.0%	(18)	40	2	-95.6%	(38)
Turbosina	1	4	260.6%	3	1	3	219.2%	2
Naftas	18	8	-57.9%	(10)	26	3	-87.0%	(22)
Otros	0.5	0.4	-17.5%	(0.1)	0.5	0.5	-11.6%	(0.1)
<b>Petroquímicos (Mt)</b>	<b>55</b>	<b>99</b>	<b>80.3%</b>	<b>44</b>	<b>225</b>	<b>445</b>	<b>98.0%</b>	<b>220</b>

(1) Transacciones realizadas por el Grupo P.M.I.®

(2) Transacciones realizadas por Pemex-Gas y Petroquímica Básica.



**PEMEX**  
Información de referencia

	Del 1 de oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de			
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>		<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	
Mezcla mexicana (U.S.\$/b)	104.33	96.36	-7.6%	(7.98)	101.09	101.86	0.8%	0.77
Gasolina regular de la CNGM (U.S.\$/gal)	262.27	267.42	2.0%	5.16	276.39	285.09	3.1%	8.70
Precio por decreto GLP (Ps./t)	6,906	7,705	11.6%	800	6,677	7,386	10.6%	709
Referencia internacional GLP (Ps./t)	13,567	8,120	-40.1%	(5,447)	11,248	9,767	-13.2%	(1480)
Gas natural (Henry Hub) (U.S.\$/MMBtu)	3.31	3.39	2.4%	0.08	3.99	2.75	-31.0%	(1.24)
<b>Al 31 de diciembre de</b>								
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>					
Pesos por dólar americano (Ps. / U.S.\$)	13.9904	13.0101	-7.0%		(0.98)			
<b>Del 1 de ene. al 31 de dic. de</b>								
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>					
Variación cambiaria	-13.2%	7.0%	20.22					

**PEMEX**  
Estado de resultados consolidado

	Del 1 de oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de					
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>		<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>			
	(Ps. MM)			(U.S.\$MM)	(Ps. MM)			(U.S.\$MM)		
<b>Ventas totales</b>	<b>420,283</b>	<b>420,603</b>	<b>0.1%</b>	<b>320</b>	<b>32,329</b>	<b>1,558,429</b>	<b>1,646,912</b>	<b>5.7%</b>	<b>88,483</b>	<b>126,587</b>
En México	202,332	235,463	16.4%	33,132	18,098	779,198	867,037	11.3%	87,839	66,643
De exportación	215,766	183,316	-15.0%	(32,449)	14,090	772,965	772,699	0.0%	(266)	59,392
Ingresos por servicios	2,186	1,823	-16.6%	(362)	140	6,266	7,176	14.5%	911	552
<b>Costo de ventas</b>	<b>218,462</b>	<b>228,344</b>	<b>4.5%</b>	<b>9,882</b>	<b>17,551</b>	<b>772,221</b>	<b>827,135</b>	<b>7.1%</b>	<b>54,914</b>	<b>63,576</b>
<b>Rendimiento bruto</b>	<b>201,821</b>	<b>192,259</b>	<b>-4.7%</b>	<b>(9,562)</b>	<b>14,778</b>	<b>786,208</b>	<b>819,777</b>	<b>4.3%</b>	<b>33,569</b>	<b>63,011</b>
<b>Gastos generales</b>	<b>23,054</b>	<b>33,288</b>	<b>44.4%</b>	<b>10,234</b>	<b>2,559</b>	<b>98,446</b>	<b>118,782</b>	<b>20.7%</b>	<b>20,336</b>	<b>9,130</b>
Gastos de distribución y transportación	5,523	7,522	36.2%	1,999	578	24,690	26,470	7.2%	1,780	2,035
Gastos de administración	17,531	25,766	47.0%	8,235	1,980	73,756	92,312	25.2%	18,556	7,095
<b>Otros ingresos (gastos)</b>	<b>81,824</b>	<b>44,678</b>	<b>-45.4%</b>	<b>(37,146)</b>	<b>3,434</b>	<b>200,893</b>	<b>206,967</b>	<b>3.0%</b>	<b>6,074</b>	<b>15,908</b>
IEPS devengado	55,523	49,746	-10.4%	(5,777)	3,824	178,869	214,102	19.7%	35,233	16,457
Otros	26,301	(5,067)	-119.3%	(31,369)	(389)	22,024	(7,135)	-132.4%	(29,159)	(548)
<b>Rendimiento de operación</b>	<b>260,591</b>	<b>203,649</b>	<b>-21.9%</b>	<b>(56,941)</b>	<b>15,653</b>	<b>888,655</b>	<b>907,963</b>	<b>2.2%</b>	<b>19,307</b>	<b>69,789</b>
Resultado integral de financiamiento	(31,984)	(19,048)	40.4%	12,936	(1,464)	(93,028)	(4,891)	94.7%	88,137	(376)
Participación en resultados de subsidiarias y asociadas que no consolidan	(1,856)	2,750	248.1%	4,606	211	(811)	4,798	691.7%	5,608	369
<b>Rendimiento antes de impuestos y derechos</b>	<b>226,750</b>	<b>187,351</b>	<b>-17.4%</b>	<b>(39,399)</b>	<b>14,400</b>	<b>794,817</b>	<b>907,869</b>	<b>14.2%</b>	<b>113,052</b>	<b>69,782</b>
Impuestos y derechos	242,412	214,228	-11.6%	(28,184)	16,466	874,440	902,892	3.3%	28,452	69,399
<b>Rendimiento neto</b>	<b>(15,662)</b>	<b>(26,878)</b>	<b>-71.6%</b>	<b>(11,215)</b>	<b>(2,066)</b>	<b>(79,623)</b>	<b>4,978</b>	<b>106.3%</b>	<b>84,600</b>	<b>383</b>
Otros resultados Integrales	(20,240)	(113,075)	-458.7%	(92,835)	(8,691)	(16,660)	(125,994)	-656.3%	(109,334)	(9,684)
<b>Utilidad (pérdida) integral</b>	<b>(35,902)</b>	<b>(139,953)</b>	<b>-289.8%</b>	<b>(104,051)</b>	<b>(10,757)</b>	<b>(96,283)</b>	<b>(121,017)</b>	<b>-25.7%</b>	<b>(24,734)</b>	<b>(9,302)</b>

**PEMEX**  
Indicadores financieros

	Del 1 de oct. al 31 de dic. de			Del 1 de ene. al 31 de dic. de		
	2011	2012	Variación	2011	2012	Variación
Costo de lo vendido / Ingresos totales (incluye recuperación IEPS negativo)	45.9%	48.5%	2.6	44.4%	44.4%	(0.0)
Dep. y amortiz. / Costo de lo vendido y Gastos generales	14.3%	13.4%	(0.9)	14.6%	14.9%	0.3
Rendimiento de operación (incluye recuperación IEPS negativo) / Ingresos totales (incluye recuperación IEPS negativo)	66.4%	53.9%	(12.6)	61.4%	60.3%	(1.2)
Impuestos y derechos / Ingresos totales (incluye recuperación IEPS negativo)	50.9%	45.5%	(5.4)	50.3%	48.5%	(1.8)
Ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización (EBITDA) / costo financiero (excluye intereses capitalizados)	13.3	12.8	(0.5)	17.1	15.7	(1.4)

**PEMEX**  
Ingresos por ventas y servicios

	Del 1 de oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de					
	2011	2012	Variación	2012	2011	2012	Variación	2012		
	(Ps. MM)			(U.S.\$MM)	(Ps. MM)			(U.S.\$MM)		
Ingresos totales por ventas y servicios	420,283	420,603	0.1%	320	32,329	1,558,429	1,646,912	5.7%	88,483	126,587
Ventas en México (incluye recuperación IEPS negativo)	257,854	285,209	10.6%	27,355	21,922	958,067	1,081,139	12.8%	123,072	83,100
Ventas México	202,332	235,463	16.4%	33,132	18,098	779,198	867,037	11.3%	87,839	66,643
Gas seco	15,164	14,904	-1.7%	(260)	1,146	65,848	51,250	-22.2%	(14,598)	3,939
Petrolíferos (incluye recuperación IEPS negativo)	234,446	263,345	12.3%	28,899	20,242	858,484	999,400	16.4%	140,917	76,817
Petrolíferos	178,924	213,599	19.4%	34,676	16,418	679,614	785,298	15.6%	105,683	60,361
IEPS	55,523	49,746	-10.4%	(5,777)	3,824	178,869	214,102	19.7%	35,233	16,457
Gasolinas	87,488	98,040	12.1%	10,552	7,536	328,458	368,667	12.2%	40,209	28,337
Combustóleo	19,684	32,053	62.8%	12,370	2,464	79,125	103,190	30.4%	24,065	7,932
Diesel	44,654	51,924	16.3%	7,270	3,991	166,212	193,708	16.5%	27,496	14,889
Gas licuado de petróleo (GLP)	16,212	17,743	9.4%	1,530	1,364	57,936	64,424	11.2%	6,487	4,952
Turbosina	8,581	8,948	4.3%	367	688	31,541	36,327	15.2%	4,786	2,792
Otros	2,306	4,892	112.2%	2,587	376	16,343	18,982	16.1%	2,639	1,459
Petroquímicos	8,244	6,960	-15.6%	(1,284)	535	33,736	30,490	-9.6%	(3,246)	2,344
De exportación	215,766	183,316	-15.0%	(32,449)	14,090	772,965	772,699	0.0%	(266)	59,392
Crudo y condensados	175,316	150,915	-13.9%	(24,401)	11,600	614,176	618,105	0.6%	3,928	47,510
Gas seco	(61)	(93)	-52.3%	(32)	(7.1)	18	8	-57.5%	(10)	1
Petrolíferos	22,696	13,220	-41.8%	(9,476)	1,016	76,748	63,017	-17.9%	(13,731)	4,844
Petroquímicos	876	690	-21.2%	(186)	53	3,636	3,737	2.8%	101	287
Otros	16,938	18,583	9.7%	1,645	1,428	78,387	87,833	12.1%	9,446	6,751
Ingresos por servicios	2,186	1,823	-16.6%	(362)	140	6,266	7,176	14.5%	911	552

PEMEX  
Costos y gastos de operación

	Del 1 de oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de					
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	<u>2012</u>	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	<u>2012</u>		
	(Ps. MM)			(U.S.\$MM)	(Ps. MM)			(U.S.\$MM)		
<b>Costos y gastos de operación</b>	<b>241,516</b>	<b>261,632</b>	<b>8.3%</b>	<b>20,115</b>	<b>20,110</b>	<b>870,667</b>	<b>945,917</b>	<b>8.6%</b>	<b>75,250</b>	<b>72,706</b>
Costo de ventas	218,462	228,344	4.5%	9,882	17,551	772,221	827,135	7.1%	54,914	63,576
Gastos de operación	34,561	34,946	1.1%	384	2,686	96,887	108,314	11.8%	11,427	8,325
Compra de productos para reventa	104,291	112,745	8.1%	8,454	8,666	383,118	403,227	5.2%	20,109	30,993
Otros	79,610	80,654	1.3%	1,043	6,199	292,216	315,595	8.0%	23,379	24,258
<b>Gastos generales</b>	<b>23,054</b>	<b>33,288</b>	<b>44.4%</b>	<b>10,234</b>	<b>2,559</b>	<b>98,446</b>	<b>118,782</b>	<b>20.7%</b>	<b>20,336</b>	<b>9,130</b>
Gastos de distribución	5,523	7,522	36.2%	1,999	578	24,690	26,470	7.2%	1,780	2,035
Gastos de administración	17,531	25,766	47.0%	8,235	1,980	73,756	92,312	25.2%	18,556	7,095
<b>Costo neto del periodo de beneficios a los empleados</b>	<b>7,953</b>	<b>23,419</b>	<b>194.4%</b>	<b>15,465</b>	<b>1,800</b>	<b>68,556</b>	<b>91,880</b>	<b>34.0%</b>	<b>23,324</b>	<b>7,062</b>
<b>Depreciación y amortización</b>	<b>34,499</b>	<b>35,117</b>	<b>1.8%</b>	<b>618</b>	<b>2,699</b>	<b>127,239</b>	<b>140,691</b>	<b>10.6%</b>	<b>13,453</b>	<b>10,814</b>

"Otros" incluye: depreciación, amortización, costo neto del periodo de beneficios a empleados, conservación y mantenimiento, gastos de exploración, pozos no exitosos, variación de inventarios, efecto neto por la consolidación de compañías subsidiarias

PEMEX  
Resultado integral de financiamiento

	Del 1 de oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de					
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	<u>2012</u>	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	<u>2012</u>		
	(Ps. MM)			(U.S.\$MM)	(Ps. MM)			(U.S.\$MM)		
<b>Resultado integral de financiamiento</b>	<b>(31,984)</b>	<b>(19,048)</b>	<b>40.4%</b>	<b>12,936</b>	<b>(1,464)</b>	<b>(93,028)</b>	<b>(4,891)</b>	<b>94.7%</b>	<b>88,137</b>	<b>(376)</b>
Rendimiento financiero	11,170	4,268	-61.8%	(6,902)	328	30,352	23,215	-23.5%	(7,137)	1,784
Costo financiero cambiaria	(22,711)	(20,717)	8.8%	1,994	(1,592)	(63,236)	(72,951)	-15.4%	(9,715)	(5,607)
	(20,444)	(2,600)	87.3%	17,844	(200)	(60,143)	44,846	174.6%	104,989	3,447

PEMEX  
Impuestos y derechos

	Del 1 de oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de					
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	<u>2012</u>	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	<u>2012</u>		
	(Ps. MM)			(U.S.\$MM)	(Ps. MM)			(U.S.\$MM)		
<b>Impuestos y derechos</b>	<b>242,412</b>	<b>214,228</b>	<b>-11.6%</b>	<b>(28,184)</b>	<b>16,466</b>	<b>874,440</b>	<b>902,892</b>	<b>3.3%</b>	<b>28,452</b>	<b>69,399</b>
Derechos sobre hidrocarburos	244,610	212,118	-13.3%	(32,492)	16,304	871,471	898,065	3.1%	26,593	69,028
Derecho ordinario sobre hidrocarburos	203,538	175,103	-14.0%	(28,435)	13,459	732,577	747,631	2.1%	15,054	57,465
Derecho sobre hidrocarburos para el fondo de estabilización	23,766	25,903	9.0%	2,136	1,991	86,664	108,297	25.0%	21,633	8,324
Derecho para la investigación científica y tecnológica en materia de energía	1,805	2,077	15.0%	271	160	6,428	8,717	35.6%	2,289	670
Derecho para la fiscalización petrolera	11	10	-11.5%	(1.2)	1	39	40	4.2%	2	3
Derecho extraordinario sobre la exportación de petróleo	8,495	2,351	-72.3%	(6,144)	181	28,398	13,450	-52.6%	(14,948)	1,034
Derecho especial sobre hidrocarburos	2,535	2,584	1.9%	49	199	6,606	7,713	16.8%	1,107	593
Derecho sobre extracción de hidrocarburos	2,344	2,507	7.0%	164	193	6,038	7,404	22.6%	1,366	569
Derecho adicional sobre hidrocarburos	2,116	1,488	-29.7%	(628)	114	4,722	4,411	-6.6%	(311)	339
Derecho para regular y supervisar la exploración y explotación	-	96		96	7	0.04	402		402	31
Otros impuestos y derechos	(2,198)	2,111	196.0%	4,309	162	2,968	4,827	62.6%	1,859	371

PEMEX										
Otros resultados integrales										
	Del 1 de oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de					
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	<u>2012</u>	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	<u>2012</u>	<u>2012</u>	
	(Ps. MM)	(Ps. MM)	(%)	(U.S.\$MM)	(Ps. MM)	(Ps. MM)	(%)	(U.S.\$MM)	(U.S.\$MM)	
<b>Partidas que no serán reclasificadas a resultados</b>	<b>(26,031)</b>	<b>(114,111)</b>	<b>-338.4%</b>	<b>(88,080)</b>	<b>(8,771)</b>	<b>(26,031)</b>	<b>(114,111)</b>	<b>-338.4%</b>	<b>(88,080)</b>	<b>(8,771)</b>
Ganancias (pérdidas) actuariales por obligaciones laborales	(26,031)	(114,111)	-338.4%	(88,080)	(8,771)	(26,031)	(114,111)	-338.4%	(88,080)	(8,771)
<b>Partidas que pueden ser reclasificadas subsecuentemente a resultados</b>	<b>5,791</b>	<b>1,036</b>	<b>-82.1%</b>	<b>(4,755.6)</b>	<b>80</b>	<b>9,371</b>	<b>(11,884)</b>	<b>-226.8%</b>	<b>(21,255)</b>	<b>(913)</b>
Resultado por conversión de monedas extranjeras	2,027	2,596	28.1%	569	200	5,267	(1,758)	-133.4%	(7,024)	(135)
Cambios en la valuación de activos financieros disponibles para su venta	-	(1,560)	-	(1,560)	(120)	-	(10,126)	-	(10,126)	(778)
Cambios en la valuación de instrumentos financieros derivados	3,764	-	-100.0%	(3,764)	-	4,105	-	-100.0%	(4,105)	-
<b>Total otros resultados integrales</b>	<b>(20,240)</b>	<b>(113,075)</b>	<b>-458.7%</b>	<b>(92,835)</b>	<b>(8,691)</b>	<b>(16,660)</b>	<b>(125,994)</b>	<b>-656.3%</b>	<b>(109,334)</b>	<b>(9,684)</b>

## PEMEX

### Indicadores seleccionados

Pemex-Exploración y Producción	Del 1 de ene. al 31 de dic. de			
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	<u>2012</u>
	Ps./bpce	Ps./bpce	(%)	(U.S.\$/bpce)
Ventas totales / Producción total de hidrocarburos (Ps. / bpce)	935	985	50.5	71.8
Rendimiento de operación / Producción de hidrocarburos (Ps. / bpce)	727	733	6.2	55.8
Rendimiento neto / Producción de hidrocarburos (Ps. / bpce)	32	71	38.2	2.5
Impuestos y derechos / Rendimiento de operación	88%	91%	2.4	-

**PEMEX**  
**Balance General Consolidado**

	Al 31 de diciembre de				
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	<u>2012</u>	
	(Ps. MM)			(U.S.\$MM)	
<b>Total activo</b>	<b>1,980,349</b>	<b>2,022,468</b>	<b>2.1%</b>	<b>42,119</b>	<b>155,454</b>
<b>Activo circulante</b>	<b>354,271</b>	<b>333,919</b>	<b>-5.7%</b>	<b>(20,352)</b>	<b>25,666</b>
Efectivo y equivalentes de efectivo	114,977	119,235	3.7%	4,258	9,165
Cuentas, documentos por cobrar y otros	154,659	133,010	-14.0%	(21,649)	10,224
Inventarios	45,062	56,853	26.2%	11,791	4,370
de productos	40,822	51,957	27.3%	11,135	3,994
de materiales	4,240	4,896	15.5%	656	376
Instrumentos financieros derivados	14,918	9,050	-39.3%	(5,868)	696
Inversión disponible para su venta	24,656	15,771	-36.0%	(8,885)	1,212
<b>Inversión en acciones y valores</b>	<b>15,670</b>	<b>17,252</b>	<b>10.1%</b>	<b>1,582</b>	<b>1,326</b>
<b>Propiedades, mobiliario y equipo</b>	<b>1,592,235</b>	<b>1,658,119</b>	<b>4.1%</b>	<b>65,884</b>	<b>127,449</b>
<b>Otros activos</b>	<b>18,173</b>	<b>13,178</b>	<b>-27.5%</b>	<b>(4,995)</b>	<b>1,013</b>
<b>Total pasivo</b>	<b>1,856,887</b>	<b>2,020,023</b>	<b>8.8%</b>	<b>163,136</b>	<b>155,266</b>
<b>Pasivo de corto plazo</b>	<b>253,445</b>	<b>235,804</b>	<b>-7.0%</b>	<b>(17,642)</b>	<b>18,125</b>
Deuda a corto plazo	110,497	114,241	3.4%	3,744	8,781
Proveedores	53,313	61,513	15.4%	8,200	4,728
Cuentas y gastos acumulados por pagar	23,864	16,068	-32.7%	(7,796)	1,235
Impuestos y derechos por pagar	65,770	43,981	-33.1%	(21,790)	3,381
<b>Pasivo a largo plazo</b>	<b>1,603,442</b>	<b>1,784,219</b>	<b>11.3%</b>	<b>180,778</b>	<b>137,141</b>
Deuda a largo plazo	672,657	672,618	0.0%	(40)	51,700
Reserva para créditos diversos y otros	61,383	70,149	14.3%	8,766	5,392
Reserva para beneficios a los empleados	843,462	1,014,421	20.3%	170,959	77,972
Impuestos diferidos	25,940	27,032	4.2%	1,092	2,078
<b>Total patrimonio</b>	<b>123,462</b>	<b>2,445</b>	<b>-98.0%</b>	<b>(121,017)</b>	<b>188</b>
<b>Total pasivo y patrimonio</b>	<b>1,980,349</b>	<b>2,022,468</b>	<b>2.1%</b>	<b>42,119</b>	<b>155,454</b>

**PEMEX**  
**Indicadores financieros seleccionados**

Al 31 de diciembre de

	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>
Propiedades, mobiliario y equipo / Activo	80.4%	82.0%	1.58
Deuda / Total del pasivo y patrimonio	39.5%	38.9%	(0.64)
Capital de trabajo (Ps. MM)	100,826	98,115	(2,711)

**PEMEX**  
**Deuda consolidada total**

Al 31 de diciembre de

	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	<u>2012</u>	
	(Ps. MM)			(U.S.\$MM)	
<b>Deuda total</b>	<b>783,155</b>	<b>786,859</b>	<b>0.5%</b>	<b>3,704</b>	<b>60,481</b>
Corto plazo	110,497	114,241	3.4%	3,744	8,781
Largo plazo	672,657	672,618	0.0%	(40)	51,700
<b>Efectivo y equivalentes de efectivo</b>	<b>114,977</b>	<b>119,235</b>	<b>3.70%</b>	<b>4,258</b>	<b>9,165</b>
<b>Deuda neta total</b>	<b>668,178</b>	<b>667,624</b>	<b>-0.1%</b>	<b>(554)</b>	<b>51,316</b>

**PEMEX**  
**Perfil de vencimientos de la deuda**

	Al 31 de diciembre de 2012	
	(Ps. MM)	(U.S.\$MM)
<b>Deuda total</b>	<b>786,859</b>	<b>60,481</b>
<b>En pesos mexicanos</b>	<b>152,984</b>	<b>11,759</b>
2013	18,004	1,384
2014	20,658	1,588
2015	18,615	1,431
2016	18,641	1,433
2017 en adelante	77,065	5,923
<b>En otras monedas</b>	<b>633,875</b>	<b>48,722</b>
2013	96,237	7,397
2014	45,883	3,527
2015	43,277	3,326
2016	59,787	4,595
2017 en adelante	388,691	29,876

**PEMEX**  
**Exposición del principal de la deuda<sup>(1)</sup> al 31 de diciembre de**

	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>2011</u>	<u>2012</u>
	<u>Por moneda</u>		<u>A tasa fija</u>		<u>A tasa flotante</u>	
<b>Total</b>	<b>100.0%</b>	<b>100.0%</b>	<b>59.1%</b>	<b>67.1%</b>	<b>40.9%</b>	<b>32.9%</b>
Dólares de E.U.A.	80.1%	79.4%	63.4%	72.9%	36.6%	27.1%
Pesos mexicanos	18.0%	19.0%	46.1%	46.0%	53.9%	54.0%
Euros	1.9%	1.2%	0.0%	0.0%	100.0%	100.0%
Yenes	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Udis	0.0%	0.5%	0.0%	100.0%	0.0%	0.0%

(1) Incluye instrumentos derivados.

**PEMEX**  
**Instrumentos financieros derivados**

	Al 31 de diciembre de			
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	<u>2012</u>
	(Ps. MM)			(US\$MM)
<b>Instrumentos financieros derivados asociados a deuda y activos</b>				
<b>Valuación a mercado (Ps. MM)</b>	<b>4,429.3</b>	<b>833.2</b>	<b>(3,596.1)</b>	<b>64.0</b>
Swaps de tasa de interés	(756.4)	(252.8)	503.7	(19.4)
Swaps de moneda	1,790.5	1,437.7	(352.8)	110.5
Swaps de moneda extinguidos	1,892.7	1,678.9	(213.8)	129.0
Swaps de activos <sup>1</sup>	1,502.5	(2,030.7)	(3,533.2)	(156.1)
<b>Monto nominal (Ps. MM)</b>	<b>169,046.8</b>	<b>158,219.9</b>	<b>(10,826.9)</b>	<b>12,161.3</b>
Swaps de tasa de interés	8,700.0	7,500.0	(1,200.0)	576.5
Swaps de moneda	115,857.9	116,784.1	926.2	8,976.4
Swaps de moneda extinguidos	17,765.7	16,520.9	(1,244.8)	1,269.9
Swaps de activos <sup>1</sup>	26,723.2	17,415.0	(9,308.2)	1,338.6
<b>Instrumentos financieros derivados de gas natural</b>				
<b>Valuación a mercado (Ps. MM)</b>	<b>2.6</b>	<b>5.6</b>	<b>3.0</b>	<b>0.4</b>
Swaps largos	(605.1)	(153.7)	451.4	(11.8)
Swaps cortos	607.8	159.1	(448.7)	12.2
Opciones largas	6.1	14.0	7.9	1.1
Opciones cortas	(6.1)	(13.7)	(7.7)	(1.1)
<b>Volumen (MMBtu)</b>	<b>(11,293.3)</b>	<b>(1,011.0)</b>	<b>10,282.3</b>	
Swaps largos	29,306,932.0	7,705,710.0	(21,601,222.0)	
Swaps cortos	(29,311,925.3)	(7,707,711.0)	21,604,214.3	
Opciones largas	5,774,694.0	5,390,890.0	(383,804.0)	
Opciones cortas	(5,780,994.0)	(5,389,900.0)	391,094.0	
<b>Instrumentos financieros derivados de petrolíferos</b>				
<b>Valuación a mercado (Ps. MM)</b>	<b>(207.8)</b>	<b>(37.3)</b>	<b>170.6</b>	<b>(2.9)</b>
Futuros de mercados bursátiles	(112.9)	(61.4)	51.5	(4.7)
Swaps de mercados bursátiles	(71.5)	24.1	95.5	1.9
Swaps de mercados extrabursátiles	(23.5)	-	23.5	-
<b>Volumen (MM barriles)</b>	<b>(7.5)</b>	<b>(3.1)</b>	<b>4.4</b>	
Futuros de mercados bursátiles	(3.6)	(1.3)	2.3	
Swaps de mercados bursátiles	(3.3)	(1.8)	1.5	
Swaps de mercados extrabursátiles	(0.6)	-	0.6	
<b>Instrumentos financieros derivados de Tesorería de PMI</b>				
<b>Valuación a mercado (Ps. MM)</b>	<b>(264.9)</b>	<b>1,310.8</b>	<b>1,575.8</b>	<b>100.8</b>
Swaps de tasa de interés de mercados extrabursátiles	(49.5)	(81.1)	(31.6)	(6.2)
Forward de tipo de cambio en mercados extrabursátiles	(277.4)	(41.8)	235.6	(3.2)
Opciones sobre acciones	62.0	1,433.8	1,371.8	110.2
<b>Monto nominal (Ps. MM)</b>	<b>39,691.0</b>	<b>22,725.7</b>	<b>(16,965.3)</b>	<b>1,746.8</b>
Swaps de tasa de interés de mercados extrabursátiles	521.1	902.7	381.7	69.4
Forward de tipo de cambio en mercados extrabursátiles	14,514.0	11,765.9	(2,748.0)	904.4
Opciones sobre acciones	24,655.9	10,057.0	(14,598.9)	773.0

El valor razonable de los IFD fue ajustado en correspondencia con las Normas Internacionales de Información Financiera (IFRS).



**PEMEX**  
**Patrimonio**

Al 31 de diciembre de

	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>		<u>2012</u>
	(Ps. MM)				(U.S.\$MM)
<b>Total patrimonio</b>	<b>123,462</b>	<b>2,445</b>	<b>-98.0%</b>	<b>(121,017)</b>	<b>188</b>
Certificados de aportación "A"	96,958	96,958	0.0%	-	7,453
Incremento patrimonio Org. Subs.	131,368	131,377	0.0%	-	10,098
Reserva legal	988	978	-1.0%	(10)	75
Superavit por donación	3,229	2,666	-17.4%	(563)	205
Utilidad (pérdida) integral	(17,355)	(141,373)	714.6%	(124,018)	(10,866)
(Pérdidas) rendimientos acumulados	(91,726)	(88,161)	-3.9%	3,564	(6,776)
De ejercicios anteriores	(12,103)	(93,139)	669.6%	(81,036)	(7,159)
Del ejercicio	(79,623)	4,978	-106.3%	84,600	383

**PEMEX**

Reconciliación de los ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización

	Del 1 de oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de					
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>		<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>		<u>2012</u>	
	(Ps. MM)				(U.S.\$MM)					
<b>Pérdida neta</b>	<b>(15,662)</b>	<b>(26,878)</b>	<b>-71.6%</b>	<b>(11,215)</b>	<b>(2,066)</b>	<b>(79,623)</b>	<b>4,978</b>	<b>106.3%</b>	<b>84,600</b>	<b>383</b>
+ Impuestos y derechos	242,412	214,228	-11.6%	(28,184)	16,466	874,440	902,892	3.3%	28,452	69,399
- Resultado integral de financiamiento	(31,984)	(19,048)	40.4%	12,936	(1,464)	(93,028)	(4,891)	94.7%	88,137	(376)
+ Depreciación y amortización	34,499	35,117	1.8%	618	2,699	127,239	140,691	10.6%	13,453	10,814
+ Costo neto del periodo de beneficios a empleados	7,953	23,419	194.4%	15,465	1,800	68,556	91,880	34.0%	23,324	7,062
<b>Ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización (EBITDA)</b>	<b>301,187</b>	<b>264,935</b>	<b>-12.0%</b>	<b>(36,252)</b>	<b>20,364</b>	<b>1,083,639</b>	<b>1,145,332</b>	<b>5.7%</b>	<b>61,693</b>	<b>88,034</b>

PEMEX  
Estados consolidados de flujo de efectivo

	Al 31 de diciembre de				
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	<u>2012</u>	<u>2012</u>
	(Ps. MM)			(U.S.\$MM)	
<b>Actividades de operación</b>					
Utilidad antes de impuestos a la utilidad	794,817	907,869	14.2%	113,052	69,782
<b>Partidas relacionadas con actividades de inversión</b>	130,996	155,806	18.9%	24,809	11,976
Depreciación y amortización	127,239	140,691	10.6%	13,453	10,814
Deterioro de propiedades, maquinaria y equipo	(11,690)	-	100.0%	11,690	-
Efectos de compañías asociadas subsidiarias no consolidadas	811	(79)	-109.8%	(890)	(6)
Pozos no exitosos	12,021	13,842	15.1%	1,821	1,064
Dividendos cobrados	(600)	(4,718)	-686.5%	(4,119)	(363)
(Utilidad) pérdida en cambios no realizada provisión de pozos	4,983	-	-100.0%	(4,983)	-
Bajas de propiedades maquinaria y equipo	(1,768)	6,069	443.3%	7,837	467
<b>Partidas relacionadas con actividades de financiamiento</b>	107,969	10,634	-90.2%	(97,335)	817
(Utilidad) pérdida en cambios no realizada	70,760	(35,104)	-149.6%	(105,864)	(2,698)
Intereses a cargo (favor)	34,831	45,739	31.3%	10,908	3,516
Efecto de valuación de instrumentos financieros	2,379	-	-100.0%	(2,379)	-
<b>Subtotal</b>	<b>1,033,782</b>	<b>1,074,309</b>	<b>3.9%</b>	<b>40,527</b>	<b>82,575</b>
Flujos netos de efectivo de actividades de operación:	(858,502)	(843,886)	1.7%	14,616	(64,864)
Instrumentos financieros	634	6,359	902.3%	5,725	489
Cuentas por cobrar a clientes	(33,771)	21,500	163.7%	55,272	1,653
Inventarios	(5,191)	(12,831)	-147.2%	(7,641)	(986)
Otros activos	(5,797)	47	100.8%	5,844	4
Cuentas y gastos acumulados por pagar	3,507	(7,665)	-318.5%	(11,173)	(589)
Impuestos pagados	(864,387)	(926,515)	-7.2%	(62,127)	(71,215)
Proveedores	9,839	8,200	-16.7%	(1,638)	630
Reserva para créditos diversos y otros	710	7,468	952.4%	6,758	574
Aportaciones y pagos por beneficios a empleados	35,377	56,581	59.9%	21,204	4,349
Impuestos diferidos	578	2,970	413.7%	2,392	228
<b>Flujos netos de efectivo de actividades de operación</b>	<b>175,281</b>	<b>230,423</b>	<b>31.5%</b>	<b>55,143</b>	<b>17,711</b>
<b>Actividades de inversión</b>					
Inversión de acciones con carácter permanente	(20,867)	8,885	-	29,752	683
Gastos de exploración	(4,135)	(1,828)	55.8%	2,307	(141)
Dividendos cobrados	600	-	-100.0%	(600)	-
Adquisiciones de propiedades, mobiliario y equipo	(175,850)	(206,099)	-17.2%	(30,249)	(15,841)
<b>Flujos netos de efectivo de actividades de inversión</b>	<b>(200,252)</b>	<b>(199,042)</b>	<b>0.6%</b>	<b>1,210</b>	<b>(15,299)</b>
<b>Insuficiencia de efectivo para aplicar en actividades de financiamiento</b>	<b>(24,972)</b>	<b>31,381</b>	<b>225.7%</b>	<b>56,353</b>	<b>2,412</b>
<b>Actividades de financiamiento</b>					
Prestamos obtenidos a través de instituciones financieras	189,693	377,896	99.2%	188,203	29,046
Intereses pagados	(33,381)	(45,490)	-36.3%	(12,109)	(3,497)
Pagos de principal a préstamos	(152,119)	(350,939)	-130.7%	(198,820)	(26,974)
<b>Flujos netos de efectivo de actividades de financiamiento</b>	<b>4,193</b>	<b>(18,533)</b>	<b>-542.0%</b>	<b>(22,726)</b>	<b>(1,425)</b>
<b>Incremento (decremento) neto efectivo y equivalentes</b>	<b>(20,779)</b>	<b>12,848</b>	<b>161.8%</b>	<b>33,627</b>	<b>988</b>
<b>Efectivo y equivalentes al inicio del ejercicio</b>	<b>133,587</b>	<b>114,977</b>	<b>-13.9%</b>	<b>(18,611)</b>	<b>8,837</b>
<b>Efecto por cambios en el valor del efectivo</b>	<b>2,168</b>	<b>(8,590)</b>	<b>-496.2%</b>	<b>(10,758)</b>	<b>(660)</b>
<b>Efectivo y equivalentes al final del ejercicio</b>	<b>114,977</b>	<b>119,235</b>	<b>3.7%</b>	<b>4,258</b>	<b>9,165</b>

PEMEX  
Información por segmentos

	<u>Exploración y Producción</u>	<u>Refinación</u>	<u>Gas y Petroquímica Básica</u>	<u>Petroquímica</u>	<u>Compañías Subsidiarias y Corporativo</u>	<u>Eliminaciones entre entidades</u>	<u>Total</u>
	(Ps. MM)						
<b>Del 1 de ene. al 31 de dic. de 2012</b>							
Ventas totales	1,333,286	786,716	185,717	35,411	1,279,703	(1,973,921)	1,646,912
Clientes externos	-	720,874	118,402	27,760	772,699	-	1,639,736
Intersegmentos	1,333,286	61,480	66,227	7,650	504,085	(1,972,729)	-
Ingresos por servicios	-	4,361	1,088	-	2,919	(1,192)	7,176
Depreciación y amortización	118,401	11,072	7,769	2,725	725	-	140,691
Costo neto del periodo de beneficios a empleados	29,465	29,670	6,903	8,671	17,171	-	91,880
Rendimiento bruto	1,031,852	(236,043)	10,315	3,992	65,193	(55,532)	819,777
Rendimiento de operación	991,456	(84,377)	(5,840)	(10,004)	16,419	308	907,963
Resultado integral de financiamiento	1,944	(16,169)	3,447	(799)	6,989	(303)	(4,891)
Impuestos, derechos y aprovechamientos	898,065	-	25	17	4,785	-	902,892
Rendimiento neto	95,525	(100,546)	(278)	(10,820)	14,362	6,734	4,978
Otros resultados integrales	(34,956)	(41,473)	(7,848)	(12,893)	(28,824)	-	(125,994)
Utilidad (pérdida) integral	60,568	(142,019)	(8,126)	(23,712)	(14,462)	6,734	(121,017)
<b>Al 31 de diciembre de 2012</b>							
Total activo	1,836,013	520,567	207,225	120,217	1,629,548	(2,291,101)	2,022,468
Activo circulante	558,125	284,541	98,911	78,808	615,285	(1,301,752)	333,919
Inversiones en acciones y valores	982	409	3,751	-	344,796	(332,688)	17,252
Propiedades, mobiliario y equipo	1,268,551	234,415	104,166	40,946	10,042	-	1,658,119
Altas de activo fijo	185,269	28,159	3,258	3,027	981	-	220,694
Total pasivo	1,191,567	702,593	124,097	106,237	1,853,952	(1,958,423)	2,020,023
Pasivo de corto plazo	167,467	330,226	23,618	6,478	1,000,739	(1,292,725)	235,804
Reserva para beneficios a empleados	327,092	338,011	74,809	99,325	175,184	-	1,014,421
Patrimonio	644,446	(182,026)	83,128	13,980	(224,405)	(332,678)	2,445
<b>Del 1 de ene. al 31 de dic. de 2011</b>							
Ventas totales	1,270,840	700,452	207,228	43,438	1,245,370	(1,908,899)	1,558,429
Clientes externos	-	621,678	128,665	28,855	772,965	-	1,552,163
Intersegmentos	1,270,840	75,155	77,480	14,584	469,408	(1,907,466)	-
Ingresos por servicios	-	3,619	1,083	-	2,997	(1,434)	6,266
Depreciación y amortización	108,263	9,015	7,307	2,027	627	-	127,239
Costo neto del periodo de beneficios a empleados	23,538	22,544	5,197	6,347	10,931	-	68,556
Rendimiento bruto	1,786,991	(127,155)	(3,507)	(4,649)	18,379	8.6	1,670,067
Rendimiento de operación	987,737	(104,306)	(5,507)	(3,904)	14,486	151	888,655
Resultado integral de financiamiento	(72,217)	(22,848)	3,065	(756)	(129)	(142)	(93,027.6)
Impuestos, derechos y aprovechamientos	871,471	-	(1,065)	11	4,023	-	874,440
Rendimiento neto	44,088	(127,155)	(1,719)	(4,671)	(81,740)	91,573	(79,623)
Otros resultados integrales	3,662	(13,116)	605	(6,805)	(1,006)	-	(16,660)
Utilidad (pérdida) integral	47,750	(140,270)	(1,114)	(11,475)	(82,747)	91,573	(96,283)
<b>Al 31 de diciembre de 2011</b>							
Total activo	2,046,516	606,644	622	131,630	1,999,814	(3,018,234)	1,766,993
Activo circulante	820,510	386,171	-	89,487	1,025,227	(2,068,256)	253,140
Inversiones en acciones y valores	793	157	1,039	-	315,570	(304,317)	13,242
Propiedades, mobiliario y equipo	1,212,732	219,176	98,417	41,064	9,887	221	1,581,498
Altas de activo fijo	159,774	26,605	(1,719)	8,794	623	-	194,078
Total pasivo	1,363,611	786,635	2,959	106,070	2,195,513	(2,714,779)	1,740,008
Pasivo de corto plazo	414,738	467,073	225	24,776	1,375,773	(2,061,161)	221,425
Reserva para beneficios a empleados	272,746	278,413	1,538	80,696	150,315	-	783,707
Patrimonio	682,905	(179,991)	32,246	25,560	(195,698)	(303,455)	61,567

**Relación con Inversionistas**  
**(+52 55) 1944 - 9700**

[ri@pemex.com](mailto:ri@pemex.com)

 [@PEMEX\\_RI](https://twitter.com/PEMEX_RI)