

## Anexos

PEMEX								
Principales estadísticas de producción								
	Del 1 de jul. al 30 de sep. de				Del 1 de ene. al 30 de sep. de			
	2011	2012	Variación		2011	2012	Variación	
<b>Explotación</b>								
Total de hidrocarburos (Mbpced)	3,687	3,678	-0.2%	(9)	3,727	3,684	-1.2%	(43)
Hidrocarburos líquidos (Mbd)	2,576	2,582	0.2%	5	2,603	2,582	-0.8%	(21)
Crudo (Mbd)	2,525	2,541	0.6%	16	2,551	2,539	-0.5%	(12)
Condensados (Mbd)	51	41	-20.0%	(10)	52	43	-16.5%	(8)
Gas natural (MMpcd) <sup>(1)</sup>	6,501	6,378	-1.9%	(124)	6,674	6,392	-4.2%	(282)
<b>Transformación industrial</b>								
Gas seco de plantas (MMpcd) <sup>(2)</sup>	3,689	3,579	-3.0%	(110)	3,690	3,673	-0.4%	(16)
Líquidos del gas natural (Mbd)	386	373	-3.3%	(13)	395	376	-4.8%	(19)
Petrolíferos (Mbd) <sup>(3)</sup>	1,304	1,304	0.0%	0.2	1,316	1,346	2.2%	30
Petroquímicos (Mt)	1,311	1,080	-17.7%	(231)	4,247	3,519	-17.1%	(728)

(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 jul. al 30 de sep. de				Del 1 de ene. al 30 de sep. de			
	2011	2012	Variación		2011	2012	Variación	
<b>Petróleo crudo (Mbd)</b>	<b>2,525</b>	<b>2,541</b>	<b>0.6%</b>	<b>16</b>	<b>2,551</b>	<b>2,539</b>	<b>-0.5%</b>	<b>(12)</b>
Pesado	1,402	1,390	-0.8%	(12)	1,423	1,386	-2.6%	(37)
Ligero	777	826	6.2%	48	789	829	5.1%	41
Superligero	346	325	-6.0%	(21)	339	323	-4.7%	(16)
Crudo de regiones marinas / Total	74.4%	74.8%			74.6%	74.6%		

PEMEX													
Producción de crudo por activo													
	2008	2009	2010				2011				2012		
			1T	2T	3T	4T	1T	2T	3T	4T	1T	2T	3T
<b>Total</b>	<b>2,792</b>	<b>2,601</b>	<b>2,607</b>	<b>2,578</b>	<b>2,567</b>	<b>2,552</b>	<b>2,572</b>	<b>2,558</b>	<b>2,525</b>	<b>2,547</b>	<b>2,537</b>	<b>2,540</b>	<b>2,541</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>
Cantarell	1,040	685	597	567	548	520	523	517	495	469	455	453	460
Ku-Maloob-Zaap	706	808	848	836	838	835	842	841	830	856	850	861	854
<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>
Abkatún-Pol Chuc	308	305	302	299	291	293	295	277	265	269	264	258	269
Litoral de Tabasco	192	212	243	247	247	255	261	278	290	308	319	324	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>
Cinco Presidentes	47	57	66	71	73	76	80	81	84	89	93	94	97
Bellota-Jujo	175	172	168	161	158	155	152	148	139	134	132	130	129
Macuspana-Muspac <sup>(1)</sup>	52	69	80	81	85	84	82	81	82	79	76	74	76
Samaria-Luna	185	200	206	213	223	227	228	223	224	216	216	207	196
<b>Región Norte</b>	<b>87</b>	<b>93</b>	<b>96</b>	<b>103</b>	<b>104</b>	<b>106</b>	<b>108</b>	<b>112</b>	<b>118</b>	<b>127</b>	<b>132</b>	<b>139</b>	<b>143</b>
Poza Rica-Altamira	56	59	56	57	55	57	59	60	60	61	65	68	69
Aceite Terciario del Golfo <sup>(2)</sup>	29	30	35	40	44	45	46	49	54	62	64	67	69
Veracruz	2	5	5	5	5	4	4	3	3	3	3	3	4

(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 jul. al 30 de sep. de			Del 1 de ene. al 30 de sep. de		
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>
Total (MMpcd) <sup>(1)</sup>	5,838	5,626	-3.6% (212)	5,980	5,681	-5.0% (299)
Asociado	3,657	3,702	1.3% 46	3,750	3,676	-2.0% (74)
No asociado	2,181	1,923	-11.8% (258)	2,230	2,005	-10.1% (225)
Envío de gas hidrocarburo a la atmósfera	257	97	-62.1% (159)	276	115	-58.2% (161)
Envío de gas hidrocarburo / Total	4.4%	1.7%		4.6%	2.0%	

(1) No incluye nitrógeno.

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

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

(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 jul. al 30 de sep. de				Del 1 de ene. al 30 de sep. de			
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>		<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	
2D (km)	605	991	63.6%	385	2,371	2,280	-3.9%	(92)
3D (km <sup>2</sup> )	13,288	7,862	-40.8%	(5,426)	33,337	19,743	-40.8%	(13,594)

**PEMEX**  
Plataformas en operación

	30 de septiembre de 2012			
	2011	2012	Variación	
<b>Plataformas en operación</b>	<b>236</b>	<b>240</b>	<b>1.7%</b>	<b>4</b>
Almacenamiento	1	1	-	-
Compresion	10	10	-	-
Control y servicio	1	1	-	-
Enlace	13	13	-	-
Medicion	1	1	-	-
Perforacion	154	161	4.5%	7
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 jul. al 30 de sep. de				Del 1 de ene. al 30 de sep. de			
	2011	2012	Variación		2011	2012	Variación	
<b>Pozos terminados</b>	<b>253</b>	<b>330</b>	<b>30.4%</b>	<b>77</b>	<b>741</b>	<b>894</b>	<b>20.6%</b>	<b>153</b>
Desarrollo	249	319	28.1%	70	715	872	22.0%	157
Exploración	4	11	175.0%	7	26	22	-15.4%	(4)
<b>Pozos en operación</b>	<b>8,405</b>	<b>9,653</b>	<b>14.8%</b>	<b>1,248</b>	<b>8,215</b>	<b>9,352</b>	<b>13.8%</b>	<b>1,137</b>
Crudo	5,226	6,106	16.8%	880	5,066	5,873	15.9%	807
Gas no asociado	3,179	3,547	11.6%	368	3,149	3,478	10.5%	330

**PEMEX**  
Equipos de perforación en operación promedio

	Del 1 de jul. al 30 de sep. de				Del 1 de ene. al 30 de sep. de			
	2011	2012	Variación		2011	2012	Variación	
<b>Total</b>	<b>143</b>	<b>130</b>	<b>-9.4%</b>	<b>(13)</b>	<b>123</b>	<b>129</b>	<b>4.6%</b>	<b>6</b>
<b>Exploración</b>	<b>18</b>	<b>19</b>	<b>7.1%</b>	<b>1</b>	<b>16</b>	<b>18</b>	<b>15.4%</b>	<b>2</b>
Región Marina Noreste	-	2	-	2	-	1	-	1
Región Marina Suroeste	3	3	-3.7%	(0.1)	4	3	-21.3%	(1)
Región Sur	10	9	-11.3%	(1)	8	9	5.2%	0.4
Región Norte	4	5	10.7%	0.5	4	5	36.8%	1
<b>Desarrollo</b>	<b>125</b>	<b>110</b>	<b>-11.8%</b>	<b>(15)</b>	<b>107</b>	<b>111</b>	<b>3.0%</b>	<b>3</b>
Región Marina Noreste	13	17	31.1%	4	10	13	36.7%	4
Región Marina Suroeste	11	6	-42.4%	(5)	10	8	-17.9%	(2)
Región Sur	32	34	7.7%	2	31	35	12.9%	4
Región Norte	70	53	-23.7%	(17)	57	55	-4.2%	-2

**PEMEX**  
**Proceso de crudo**

	Del 1 de jul. al 30 de sep. de				Del 1 de ene. al 30 de sep. 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>1,158</b>	<b>1,168</b>	<b>0.8%</b>	<b>10</b>	<b>1,162</b>	<b>1,205</b>	<b>3.6%</b>	<b>42</b>
Crudo ligero	722	699	-3.2%	(23)	734	691	-5.9%	(43)
Crudo pesado	436	469	7.5%	33	428	514	20.0%	86
Crudo ligero / proceso total	62.3%	59.8%		(2.5)	63.2%	57.3%		(5.8)
Crudo pesado / proceso total	37.7%	40.2%		2.5	36.8%	42.7%		5.8
<b>Capacidad utilizada de destilación primaria</b>	<b>74.8%</b>	<b>69.1%</b>		<b>(5.7)</b>	<b>75.7%</b>	<b>71.4%</b>		<b>(4.4)</b>

**PEMEX**  
**Producción de petrolíferos**

	Del 1 de jul. al 30 de sep. de				Del 1 de ene. al 30 de sep. 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>1,304</b>	<b>1,304</b>	<b>0.02%</b>	<b>0.2</b>	<b>1,316</b>	<b>1,346</b>	<b>2.2%</b>	<b>30</b>
Gasolinas automotrices	389	404	3.8%	15	400	419	4.8%	19
Combustóleo	307	272	-11.4%	(35)	308	279	-9.5%	(29)
Diesel	276	291	5.2%	14	275	301	9.5%	26
Gas licuado de petróleo (GLP)	210	208	-0.8%	(2)	211	208	-1.3%	(3)
Turbosina	56	56	-1.3%	(1)	57	57	-0.2%	(0.1)
Otros <sup>(1)</sup>	66	75	12.6%	8	66	82	25.0%	16

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

Al 30 de septiembre de 2012 PEMEX contaba con 9,899 estaciones de servicio.

**PEMEX**  
**Proceso de gas natural y producción**

	Del 1 de jul. al 30 de sep. de				Del 1 de ene. al 30 de sep. de			
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>		<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	
<b>Proceso de gas (MMpcd)</b>	<b>4,514</b>	<b>4,344</b>	<b>-3.8%</b>	<b>(170)</b>	<b>4,533</b>	<b>4,465</b>	<b>-1.5%</b>	<b>(67)</b>
Gas húmedo amargo	3,417	3,384	-1.0%	(33)	3,462	3,433	-0.8%	(29)
Gas húmedo dulce	1,097	960	-12.5%	(137)	1,071	1,032	-3.6%	(38)
<b>Proceso de condensados (Mbd)</b>	<b>57</b>	<b>46</b>	<b>-19.2%</b>	<b>(11)</b>	<b>58</b>	<b>48</b>	<b>-15.9%</b>	<b>(9)</b>
<b>Producción</b>								
Gas seco de plantas (MMpcd)	3,689	3,579	-3.0%	(110)	3,690	3,673	-0.4%	(16)
Líquidos del gas natural (Mbd)	386	373	-3.3%	(13)	395	376	-4.8%	(19)

**PEMEX**  
Producción de petroquímicos

	Del 1 de jul. al 30 de sep. de				Del 1 de ene. al 30 de sep. de			
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>		<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	
<b>Production total</b>	<b>1,311</b>	<b>1,080</b>	<b>-17.7%</b>	<b>(231)</b>	<b>4,247</b>	<b>3,519</b>	<b>-17.1%</b>	<b>(728)</b>
<b>Básicos (Mt)</b>	<b>129</b>	<b>9</b>	<b>-93.3%</b>	<b>(120)</b>	<b>372</b>	<b>185</b>	<b>-50.4%</b>	<b>(188)</b>
Heptano	2	-	-100.0%	(2)	5	-	-100.0%	(5)
Hexano	6	1	-87.3%	(5)	27	1	-97.0%	(26)
Pentanos	5	1	-88.0%	(4)	15	2	-86.4%	(13)
Materia prima para negro de l	110	-	-100.0%	(110)	310	164	-47.2%	(146)
Butano	6	7	24.5%	1	16	18	12.3%	2
<b>Secundarios (Mt)</b>	<b>1,183</b>	<b>1,071</b>	<b>-9.4%</b>	<b>(111)</b>	<b>3,875</b>	<b>3,334</b>	<b>-14.0%</b>	<b>(541)</b>
<b>Derivados del metano</b>	<b>334</b>	<b>345</b>	<b>3.2%</b>	<b>11</b>	<b>1,001</b>	<b>1,043</b>	<b>4.2%</b>	<b>42</b>
Amoniaco	204	224	9.8%	20	642	690	7.4%	48
Anhídrido carbónico	93	81	-12.4%	(12)	252	235	-6.6%	(17)
Metanol	38	40	5.7%	2	107	119	10.4%	11
<b>Derivados del etano</b>	<b>249</b>	<b>312</b>	<b>25.4%</b>	<b>63.3</b>	<b>950</b>	<b>1,030</b>	<b>8.5%</b>	<b>80</b>
Cloruro de vinilo	47	41	-13.9%	(7)	156	167	7.6%	12
Dicloroetano	0.03	0.02	-20.0%	(0.006)	0.06	0.07	13.1%	0.01
Etileno	1	20	1997.6%	19	7	38	413.3%	30
Glicoles etilénicos	27	33	20.2%	5	114	128	11.9%	14
Glicol impuro	0.5	0.4	-18.4%	(0.1)	1	1	-32.4%	(0.4)
Monoetilenglicol puro	3	3	1.3%	0.03	8	8	0.3%	0.03
Oxido de etileno	50	56	12.6%	6	181	188	3.8%	7
Polietileno A.D.	28	48	72.3%	20	136	146	7.5%	10
Polietileno B.D.	62	68	9.9%	6	200	195	-2.4%	(5)
Polietileno Lineal B.D.	30	43	42.7%	13	147	159	8.7%	13
<b>Aromáticos y derivados</b>	<b>128</b>	<b>16</b>	<b>-87.5%</b>	<b>(112)</b>	<b>421</b>	<b>27</b>	<b>-93.7%</b>	<b>(395)</b>
Aromina 100	3	-	-	(3)	8	1	-93.2%	(7)
Benceno	0.5	0.05	-91.6%	(0.5)	5	1	-73.7%	(4)
Estireno	30	-	-	(30)	100	8	-91.9%	(92)
Fluxoil	1	-	-	(1)	2	-	-	(2)
Hidrocarburo de alto octano	53	7	-87.5%	(46)	172	7	-96.2%	(165)
Tolueno	21	4	-82.6%	(18)	63	4	-93.0%	(58)
Xilenos (meta y paraxileno)	20	6	-71.4%	(14)	71	6	-92.1%	(66)
<b>Propileno y derivados</b>	<b>96</b>	<b>116</b>	<b>20.3%</b>	<b>20</b>	<b>311</b>	<b>357</b>	<b>14.9%</b>	<b>46</b>
Acido cianhídrico	1	1	-36.5%	(0.3)	4	3	-24.9%	(1)
Acilonitrilo	9	6	-32.7%	(3)	35	27	-25.0%	(9)
Propileno	87	109	26.4%	23	272	328	20.7%	56
<b>Otros</b>	<b>375</b>	<b>282</b>	<b>-24.7%</b>	<b>(93)</b>	<b>1,191</b>	<b>877</b>	<b>-26.4%</b>	<b>(315)</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 jul. al 30 de sep. de				Del 1 de ene. al 30 de sep. 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)	0.69	0.88	27.3%	0.19	0.53	0.65	21.5%	0.11
Índice de gravedad (Total de días perdidos por MMhh de exposición al riesgo)	36	44	21.8%	8	27	28	4.7%	1
Emisiones de óxidos de azufre (Mt)	119	96	-19.6%	(23)	351	298	-15.2%	(53)
Reuso de agua / Uso	0.19	0.18	-2.2%	(0.004)	0.17	0.18	4.3%	0.01

Nota: MMhh representa millones de horas hombre

**PEMEX**  
Volumen de ventas en el país

	Del 1 de jul. al 30 de sep. de				Del 1 de ene. al 30 de sep. 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>3,414</b>	<b>3,421</b>	<b>0.2%</b>	<b>7</b>	<b>3,445</b>	<b>3,381</b>	<b>-1.9%</b>	<b>(64)</b>
<b>Petrolíferos (Mbd)</b>	<b>1,803</b>	<b>1,820</b>	<b>0.9%</b>	<b>16</b>	<b>1,779</b>	<b>1,813</b>	<b>1.9%</b>	<b>34</b>
Gasolinas automotrices	790	788	-0.2%	(2)	794	799	0.5%	4
Combustóleo	237	230	-2.7%	(6)	207	199	-4.1%	(9)
Diesel	385	396	2.8%	11	380	397	4.5%	17
Gas licuado de petróleo (GLP)	271	271	-0.1%	(0.2)	278	280	0.8%	2
Turbosina	57	59	5.2%	3	56	59	5.1%	3
Otros	64	75	17.1%	11	62	79	26.4%	16
<b>Petroquímicos (Mt)</b>	<b>1,047</b>	<b>971</b>	<b>-7.3%</b>	<b>(77)</b>	<b>3,269</b>	<b>3,206</b>	<b>-1.9%</b>	<b>(63)</b>

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

	Del 1 de jul. al 30 de sep. de				Del 1 de ene. al 30 de sep. de			
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>		<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	
<b>Crudo (Mbd)</b>	<b>1,302</b>	<b>1,269</b>	<b>-2.6%</b>	<b>(33)</b>	<b>1,337</b>	<b>1,239</b>	<b>-7.3%</b>	<b>(98)</b>
Maya <sup>(2)</sup>	1,013	977	-3.5%	(35)	1,033	945	-8.5%	(88)
Istmo	87	106	21.5%	19	98	97	-0.9%	(1)
Olmeca	203	186	-8.3%	(17)	207	198	-4.4%	(9)
<b>Gas seco (MMpcd)<sup>(3)</sup></b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>-49.3%</b>	<b>(1)</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>-30.7%</b>	<b>(0.4)</b>
<b>Petrolíferos (Mbd)</b>	<b>140</b>	<b>166</b>	<b>18.9%</b>	<b>26</b>	<b>174</b>	<b>174</b>	<b>0.02%</b>	<b>0.04</b>
Combustóleo	60	70	17.2%	10	94	78	-16.9%	(16)
GLP	0.09	0.12	31.0%	0.03	1	0.1	-91.6%	(1)
Turbosina	-	-	-	-	2	-	-100.0%	(2)
Naftas	80	76	-4.1%	(3)	76	79	4.2%	3
Otros	-	19	-	19	2	17	937.9%	15
<b>Petroquímicos (Mt)</b>	<b>103</b>	<b>171</b>	<b>65.1%</b>	<b>67</b>	<b>322</b>	<b>497</b>	<b>54.1%</b>	<b>174</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 jul. al 30 de sep. de				Del 1 de ene. al 30 de sep. de			
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>		<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	
Gas seco (MMpcd) <sup>(2)</sup>	757	1,211	59.8%	453	811	1,061	30.9%	250
Petrolíferos (Mbd)	628	574	-8.5%	(53)	637	544	-14.7%	(94)
Gasolinas automotrices	411	381	-7.3%	(30)	402	377	-6.2%	(25)
Combustóleo	39	45	14.7%	6	29	36	25.0%	7
Diesel	134	140	4.7%	6	130	122	-5.8%	(7)
GLP	13	-	-100.0%	(13)	47	2	-95.1%	(45)
Turbosina	1	5	531.0%	5	1	3	247.5%	2
Naftas	29	2	-91.8%	(27)	28	2	-93.3%	(26)
Otros	0.6	0.5	-18.0%	(0.1)	0.6	0.5	-9.9%	(0.1)
Petroquímicos (Mt)	53	120	127.6%	68	170	346	103.5%	176

(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 jul. al 30 de sep. de				Del 1 de ene. al 30 de sep. de			
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>		<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	
Mezcla mexicana (U.S.\$/b)	101.15	99.79	-1.3%	(1.36)	99.74	104.01	4.3%	4.27
Gasolina regular de la CNGM (U.S.\$/gal)	282.59	291.23	3.1%	8.64	281.02	291.01	3.6%	9.99
Precio por decreto GLP (Ps./t)	6,741	7,439	10.4%	698	6,601	7,280	10.3%	679
Referencia internacional GLP (Ps./t)	11,492	7,786	-32.3%	(3,706)	10,474	10,316	-1.5%	(158)
Gas natural (Henry Hub) (U.S.\$/MMBtu)	4.13	2.87	-30.5%	(1.26)	4.22	2.53	-39.9%	(1.68)
	Al 31 de diciembre de				Al 30 de septiembre de			
	<u>2011</u>	<u>2012</u>			<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	
Pesos por dólar americano (Ps. / U.S.\$)	13.9904	NA			13.4217	12.8521	-4.2%	(0.57)
	Año vs año				Del 1 de enero al 30 de septiembre de			
	<u>junio</u>	<u>junio</u>	<u>Variación</u>		<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	
	<u>2011</u>	<u>2012</u>			<u>2011</u>	<u>2012</u>		
Variación cambiaria	7.8%	-15.3%	(23.15)		4.2%	2.4%	(1.78)	

PEMEX  
Estado de resultados consolidado

	Del 1 de jul. al 30 de sep. de					Del 1 de ene. al 30 de sep. de				
	2011	2012	Variación	2011	2012	2011	2012	Variación	2012	
	(Ps. MM)			(U.S.\$MM)		(Ps. MM)			(U.S.\$MM)	
<b>Ventas totales</b>	<b>392,136</b>	<b>408,918</b>	<b>4.3%</b>	<b>16,782</b>	<b>31,817</b>	<b>1,138,146</b>	<b>1,226,309</b>	<b>7.7%</b>	<b>88,163</b>	<b>95,417</b>
En México	201,400	214,973	6.7%	13,573	16,727	576,866	631,574	9.5%	54,707	49,142
De exportación	189,431	192,087	1.4%	2,656	14,946	557,200	589,383	5.8%	32,183	45,859
Ingresos por servicios	1,305	1,859	42.4%	553	145	4,080	5,353	31.2%	1,273	417
<b>Costo de ventas</b>	<b>210,491</b>	<b>203,341</b>	<b>-3.4%</b>	<b>(7,150)</b>	<b>15,822</b>	<b>566,217</b>	<b>598,791</b>	<b>5.8%</b>	<b>32,574</b>	<b>46,591</b>
<b>Rendimiento bruto</b>	<b>181,645</b>	<b>205,577</b>	<b>13.2%</b>	<b>23,932</b>	<b>15,996</b>	<b>571,929</b>	<b>627,518</b>	<b>9.7%</b>	<b>55,589</b>	<b>48,826</b>
<b>Gastos generales</b>	<b>22,024</b>	<b>29,484</b>	<b>33.9%</b>	<b>7,460</b>	<b>2,294</b>	<b>62,933</b>	<b>85,494</b>	<b>35.8%</b>	<b>22,561</b>	<b>6,652</b>
Gastos de distribución y transportación	8,017	6,080	-24.2%	(1,936)	473	21,636	18,949	-12.4%	(2,687)	1,474
Gastos de administración	14,008	23,404	67.1%	9,396	1,821	41,297	66,546	61.1%	25,248	5,178
<b>Otros ingresos (gastos)</b>	<b>41,138</b>	<b>45,230</b>	<b>9.9%</b>	<b>4,092</b>	<b>3,519</b>	<b>119,069</b>	<b>162,289</b>	<b>36.3%</b>	<b>43,220</b>	<b>12,627</b>
IEPS devengado	42,458	44,784	5.5%	2,325	3,485	123,347	164,357	33.2%	41,010	12,788
Otros	(1,321)	446	133.8%	1,767	35	(4,278)	(2,068)	51.7%	2,210	(161)
<b>Rendimiento de operación</b>	<b>200,759</b>	<b>221,323</b>	<b>10.2%</b>	<b>20,564</b>	<b>17,221</b>	<b>628,065</b>	<b>704,313</b>	<b>12.1%</b>	<b>76,248</b>	<b>54,801</b>
Resultado integral de financiamiento	(70,312)	23,947	134.1%	94,259	1,863	(61,043)	14,158	123.2%	75,201	1,102
Participación en resultados de subsidiarias y asociadas que no consolidan	763	2,021	165.0%	1,259	157	1,045	2,048	95.9%	1,002	159
<b>Rendimiento antes de impuestos y derechos</b>	<b>131,209</b>	<b>247,291</b>	<b>88.5%</b>	<b>116,082</b>	<b>19,241</b>	<b>568,067</b>	<b>720,518</b>	<b>26.8%</b>	<b>152,451</b>	<b>56,062</b>
Impuestos y derechos	212,751	223,399	5.0%	10,649	17,382	632,028	688,663	9.0%	56,636	53,584
<b>Rendimiento neto</b>	<b>(81,542)</b>	<b>23,892</b>	<b>129.3%</b>	<b>105,433</b>	<b>1,859</b>	<b>(63,961)</b>	<b>31,855</b>	<b>149.8%</b>	<b>95,816</b>	<b>2,479</b>
Otros resultados Integrales	5,227	(346)	-106.6%	(5,572)	(27)	3,580	(12,919)	-460.9%	(16,499)	(1,005)
<b>Utilidad (pérdida) integral</b>	<b>(76,315)</b>	<b>23,546</b>	<b>130.9%</b>	<b>99,861</b>	<b>1,808</b>	<b>(60,380)</b>	<b>18,936</b>	<b>131.4%</b>	<b>79,316</b>	<b>1,473</b>

PEMEX  
Indicadores financieros

	Del 1 de jul. al 30 de sep. de			Del 1 de ene. al 30 de sep. de		
	2011	2012	Variación	2011	2012	Variación
Costo de lo vendido / Ingresos totales (incluye recuperación IEPS negativo)	48.4%	44.8%	(3.6)	44.9%	43.1%	(1.8)
Dep. y amortiz. / Costo de lo vendido y Gastos generales	13.5%	15.7%	2.2	14.7%	15.4%	0.7
Rendimiento de operación (incluye recuperación IEPS negativo) / Ingresos totales (incluye recuperación IEPS negativo)	56.0%	58.7%	2.7	59.6%	62.5%	2.9
Impuestos y derechos / Ingresos totales (incluye recuperación IEPS negativo)	49.0%	49.2%	0.3	50.1%	49.5%	(0.6)
Ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización (EBITDA) / costo financiero (excluye intereses capitalizados)	13.3	18.6	5.3	19.3	16.9	(2.5)



**PEMEX**  
Ingresos por ventas y servicios

	Del 1 de jul. al 30 de sep. de					Del 1 de ene. al 30 de sep. 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>Ingresos totales por ventas y servicios</b>	<b>392,136</b>	<b>408,918</b>	<b>4.3%</b>	<b>16,782</b>	<b>31,817</b>	<b>1,138,146</b>	<b>1,226,309</b>	<b>7.7%</b>	<b>88,163</b>	<b>95,417</b>
Ventas en México (incluye recuperación IEPS negativo)	243,858	259,757	6.5%	15,899	20,211	700,213	795,930	13.7%	95,717	61,930
<b>Ventas México</b>	<b>201,400</b>	<b>214,973</b>	<b>6.7%</b>	<b>13,573</b>	<b>16,727</b>	<b>576,866</b>	<b>631,574</b>	<b>9.5%</b>	<b>54,707</b>	<b>49,142</b>
Gas seco	16,931	13,432	-20.7%	(3,499)	1,045	50,684	36,346	-28.3%	(14,338)	2,828
Petrolíferos (incluye recuperación IEPS negativo)	218,823	239,636	9.5%	20,813	18,646	624,037	736,055	18.0%	112,018	57,271
Petrolíferos	176,365	194,852	10.5%	18,488	15,161	500,691	571,698	14.2%	71,007	44,483
IEPS	42,458	44,784	5.5%	2,325	3,485	123,347	164,357	33.2%	41,010	12,788
Gasolinas	82,907	92,173	11.2%	9,266	7,172	240,970	270,627	12.3%	29,657	21,057
Combustóleo	24,006	24,605	2.5%	599	1,914	59,441	71,137	19.7%	11,696	5,535
Diesel	42,634	48,802	14.5%	6,168	3,797	121,558	141,784	16.6%	20,226	11,032
Gas licuado de petróleo (GLP)	14,053	15,470	10.1%	1,418	1,204	41,724	46,681	11.9%	4,957	3,632
Turbosina	7,870	9,078	15.3%	1,207	706	22,960	27,379	19.2%	4,420	2,130
Otros	4,895	4,725	-3.5%	(170)	368	14,038	14,090	0.4%	52	1,096
Petroquímicos	8,104	6,689	-17.5%	(1,415)	520	25,492	23,529	-7.7%	(1,962)	1,831
<b>De exportación</b>	<b>189,431</b>	<b>192,087</b>	<b>1.4%</b>	<b>2,656</b>	<b>14,946</b>	<b>557,200</b>	<b>589,383</b>	<b>5.8%</b>	<b>32,183</b>	<b>45,859</b>
Crudo y condensados	148,195	154,111	4.0%	5,916	11,991	438,860	467,190	6.5%	28,330	36,351
Gas seco	68	1	-98.2%	(67)	0.1	79	100	27.1%	21	8
Petrolíferos	16,444	14,482	-11.9%	(1,962)	1,127	54,052	49,797	-7.9%	(4,255)	3,875
Petroquímicos	782	1,063	36.0%	281	83	2,760	3,047	10.4%	286	237
Otros	23,942	22,429	-6.3%	(1,513)	1,745	61,449	69,250	12.7%	7,801	5,388
<b>Ingresos por servicios</b>	<b>1,305</b>	<b>1,859</b>	<b>42.4%</b>	<b>553</b>	<b>145</b>	<b>4,080</b>	<b>5,353</b>	<b>31.2%</b>	<b>1,273</b>	<b>417</b>

**PEMEX**  
Costos y gastos de operación

	Del 1 de jul. al 30 de sep. de					Del 1 de ene. al 30 de sep. 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>232,515</b>	<b>232,825</b>	<b>0.1%</b>	<b>310</b>	<b>18,116</b>	<b>629,150</b>	<b>684,285</b>	<b>8.8%</b>	<b>55,135</b>	<b>53,243</b>
<b>Costo de ventas</b>	<b>210,491</b>	<b>203,341</b>	<b>-3.4%</b>	<b>(7,150)</b>	<b>15,822</b>	<b>566,217</b>	<b>598,791</b>	<b>5.8%</b>	<b>32,574</b>	<b>46,591</b>
Gastos de operación	25,689	26,515	3.2%	827	2,063	62,326	73,368	17.7%	11,042	5,709
Compra de productos para reventa	100,288	99,903	-0.4%	(385)	7,773	278,828	290,482	4.2%	11,654	22,602
Otros	84,514	76,922	-9.0%	(7,592)	5,985	225,063	234,941	4.4%	9,877	18,280
<b>Gastos generales</b>	<b>22,024</b>	<b>29,484</b>	<b>33.9%</b>	<b>7,460</b>	<b>2,294</b>	<b>62,933</b>	<b>85,494</b>	<b>35.8%</b>	<b>22,561</b>	<b>6,652</b>
Gastos de distribución	8,017	6,080	-24.2%	(1,936)	473	21,636	18,949	-12.4%	(2,687)	1,474
Gastos de administración	14,008	23,404	67.1%	9,396	1,821	41,297	66,546	61.1%	25,248	5,178
<b>Costo neto del periodo de beneficios a los empleados</b>	<b>20,201</b>	<b>22,821</b>	<b>13.0%</b>	<b>2,619</b>	<b>1,776</b>	<b>60,603</b>	<b>68,462</b>	<b>13.0%</b>	<b>7,859</b>	<b>5,327</b>
<b>Depreciación y amortización</b>	<b>31,479</b>	<b>36,593</b>	<b>16.2%</b>	<b>5,114</b>	<b>2,847</b>	<b>92,740</b>	<b>105,574</b>	<b>13.8%</b>	<b>12,834</b>	<b>8,215</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 jul. al 30 de sep. de					Del 1 de ene. al 30 de sep. 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>(70,312)</b>	<b>23,947</b>	<b>134.1%</b>	<b>94,259</b>	<b>1,863</b>	<b>(61,043)</b>	<b>14,158</b>	<b>123.2%</b>	<b>75,201</b>	<b>1,102</b>
Rendimiento financiero	728	8,515	1069.7%	7,787	663	19,182	18,947	-1.2%	(235)	1,474
Costo financiero	(19,083)	(15,197)	20.4%	3,886	(1,182)	(40,525)	(52,235)	-28.9%	(11,709)	(4,064)
cambiaría	(51,957)	30,628	158.9%	82,586	2,383	(39,700)	47,445	219.5%	87,145	3,692

**PEMEX**  
Impuestos y derechos

	Del 1 de jul. al 30 de sep. de					Del 1 de ene. al 30 de sep. de				
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	<u>2012</u>	<u>2012</u>	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	<u>2012</u>	<u>2012</u>
	(Ps. MM)			(U.S.\$MM)		(Ps. MM)			(U.S.\$MM)	
<b>Impuestos y derechos</b>	<b>212,751</b>	<b>223,399</b>	<b>5.0%</b>	<b>10,649</b>	<b>17,382</b>	<b>632,028</b>	<b>688,663</b>	<b>9.0%</b>	<b>56,636</b>	<b>53,584</b>
Derechos sobre hidrocarburos	214,302	221,599	3.4%	7,297	17,242	626,862	685,947	9.4%	59,085	53,372
Derecho ordinario sobre hidrocarburos	180,574	184,784	2.3%	4,210	14,378	529,039	572,528	8.2%	43,489	44,547
Derecho sobre hidrocarburos para el fondo de estabilización	21,386	27,113	26.8%	5,726	2,110	62,898	82,394	31.0%	19,496	6,411
Derecho para la investigación científica y tecnológica en materia de energía	1,581	2,157	36.4%	575	168	4,622	6,640	43.6%	2,017	517
Derecho para la fiscalización petrolera	9	10	4.9%	0.5	1	28	31	10.3%	3	2
Derecho extraordinario sobre la exportación de petróleo	6,838	2,999	-56.1%	(3,839)	233	19,903	11,099	-44.2%	(8,804)	864
Derecho especial sobre hidrocarburos	1,440	1,687	17.1%	246	131	4,071	5,129	26.0%	1,057	399
Derecho sobre extracción de hidrocarburos	1,419	1,763	24.3%	344	137	3,694	4,897	32.6%	1,203	381
Derecho adicional sobre hidrocarburos	1,054	988	-6.3%	(66)	77	2,606	2,923	12.2%	317	227
Derecho para regular y supervisar la exploración y explotación de hidrocarburos	-	100		100	7,745	0.04	306	804762.4%	306	24
Otros impuestos y derechos	(1,552)	1,800	216.0%	3,352	140	5,166	2,716	-47.4%	(2,450)	211

**PEMEX**  
Otros resultados integrales

	Del 1 de jul. al 30 de sep. de					Del 1 de ene. al 30 de sep. de				
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	<u>2012</u>	<u>2012</u>	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	<u>2012</u>	<u>2012</u>
	(Ps. MM)			(U.S.\$MM)		(Ps. MM)			(U.S.\$MM)	
<b>Partidas que pueden ser reclasificadas subsecuentemente a resultados</b>	<b>5,227</b>	<b>(346)</b>	<b>-106.6%</b>	<b>(5,572.5)</b>	<b>(27)</b>	<b>3,580</b>	<b>(12,919)</b>	<b>-460.9%</b>	<b>(16,499)</b>	<b>(1,005)</b>
Resultado por conversión de monedas extranjeras	4,796	(2,671)	-155.7%	(7,467)	(208)	3,240	(4,353)	-234.4%	(7,593)	(339)
Cambios en la valuación de activos financieros disponibles para su venta	-	2,325	0.0%	2,325	181	-	(8,566)	0.0%	(8,566)	(666)
Cambios en la valuación de instrumentos financieros derivados	430	-	-100.0%	(430)	-	340	-	-100.0%	(340)	-
<b>Total otros resultados integrales</b>	<b>5,227</b>	<b>(346)</b>	<b>-106.6%</b>	<b>(5,572)</b>	<b>(27)</b>	<b>3,580</b>	<b>(12,919)</b>	<b>-460.9%</b>	<b>(16,499)</b>	<b>(1,005)</b>

**PEMEX**  
Indicadores seleccionados

Pemex-Exploración y Producción	Del 1 de ene. al 30 de sep. de			
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	<u>2012</u>
	Ps./bpce			(U.S.\$/bpce)
Ventas totales / Producción total de hidrocarburos (Ps. / bpce)	898	1,004	105.8	69.9
Rendimiento de operación / Producción de hidrocarburos (Ps. / bpce)	686	763	76.5	53.4
Rendimiento neto / Producción de hidrocarburos (Ps. / bpce)	23	100	76.5	1.8
Impuestos y derechos / Rendimiento de operación	90%	89%	(0.7)	

PEMEX					
Balance General Consolidado					
	Al 31 de diciembre de	Al 30 de septiembre de	Variación		2012
	2011	2012			(U.S.\$MM)
	(Ps. MM)				
<b>Total activo</b>	<b>1,983,396</b>	<b>1,990,686</b>	<b>0.4%</b>	<b>7,290</b>	<b>154,892</b>
<b>Activo circulante</b>	<b>354,249</b>	<b>337,326</b>	<b>-4.8%</b>	<b>(16,923)</b>	<b>26,247</b>
Efectivo y equivalentes de efectivo	114,368	114,317	0.0%	(51)	8,895
Cuentas, documentos por cobrar y otros	154,659	149,163	-3.6%	(5,495)	11,606
Inventarios	45,040	48,952	8.7%	3,911	3,809
de productos	40,800	45,391	11.3%	4,591	3,532
de materiales	4,240	3,560	-16.0%	(680)	277
Instrumentos financieros derivados	15,526	10,971	-29.3%	(4,555)	854
Inversión disponible para su venta	24,656	13,923	-43.5%	(10,733)	1,083
<b>Inversión en acciones y valores</b>	<b>15,646</b>	<b>16,492</b>	<b>5.4%</b>	<b>845</b>	<b>1,283</b>
<b>Propiedades, mobiliario y equipo</b>	<b>1,594,574</b>	<b>1,616,104</b>	<b>1.4%</b>	<b>21,530</b>	<b>125,746</b>
<b>Otros activos</b>	<b>18,927</b>	<b>20,764</b>	<b>9.7%</b>	<b>1,837</b>	<b>1,616</b>
<b>Total pasivo</b>	<b>1,857,336</b>	<b>1,845,643</b>	<b>-0.6%</b>	<b>(11,693)</b>	<b>143,606</b>
<b>Pasivo de corto plazo</b>	<b>253,445</b>	<b>237,417</b>	<b>-6.3%</b>	<b>(16,029)</b>	<b>18,473</b>
Deuda a corto plazo	110,497	102,754	-7.0%	(7,744)	7,995
Proveedores	53,313	57,490	7.8%	4,177	4,473
Cuentas y gastos acumulados por pagar	23,864	23,070	-3.3%	(794)	1,795
Impuestos y derechos por pagar	65,770	54,102	-17.7%	(11,668)	4,210
<b>Pasivo a largo plazo</b>	<b>1,603,891</b>	<b>1,608,227</b>	<b>0.3%</b>	<b>4,336</b>	<b>125,133</b>
Deuda a largo plazo	672,657	641,624	-4.6%	(31,033)	49,924
Reserva para créditos diversos y otros	62,093	61,922	-0.3%	(171)	4,818
Reserva para beneficios a los empleados	843,462	877,792	4.1%	34,331	68,300
Impuestos diferidos	25,679	26,888	4.7%	1,209	2,092
<b>Total patrimonio</b>	<b>126,060</b>	<b>145,043</b>	<b>15.1%</b>	<b>18,983</b>	<b>11,286</b>
<b>Total pasivo y patrimonio</b>	<b>1,983,396</b>	<b>1,990,686</b>	<b>0.4%</b>	<b>7,290</b>	<b>154,892</b>

PEMEX			
Indicadores financieros seleccionados			
	Al 31 de diciembre de	Al 30 de septiembre de	Variación
	2011	2012	
Propiedades, mobiliario y equipo / Activo	80.4%	81.2%	0.79
Deuda / Total del pasivo y patrimonio	39.5%	37.4%	(2.09)
Capital de trabajo (Ps. MM)	100,804	99,910	(894)

PEMEX					
Deuda consolidada total					
	Al 31 de	Al 31 de			
	diciembre de	septiembre de			
	2011	2012	Variación		2012
	(Ps. MM)				(U.S.\$MM)
Deuda total	783,155	744,378	-5.0%	(38,777)	57,919
Corto plazo	110,497	102,754	-7.0%	(7,744)	7,995
Largo plazo	672,657	641,624	-4.6%	(31,033)	49,924
Efectivo y equivalentes de efectivo	114,368	114,317	-0.04%	(51)	8,895
Deuda neta total	668,786	630,060	-5.8%	(38,726)	49,024

PEMEX		
Perfil de vencimientos de la deuda		
	Al 30 de septiembre de 2012	
	(Ps. MM)	(U.S.\$MM)
Deuda total	744,378	57,919
En pesos mexicanos	124,392	9,679
2012	3,635	283
enero 2013 - septiembre 2013	13,487	1,049
octubre 2013 - septiembre 2014	19,824	1,542
octubre 2014 - septiembre 2015	18,614	1,448
octubre 2015 - septiembre 2016	18,647	1,451
octubre 2016 en adelante	50,186	3,905
En otras monedas	619,985	48,240
2012	32,724	2,546
enero 2013 - septiembre 2013	52,907	4,117
octubre 2013 - septiembre 2014	44,517	3,464
octubre 2014 - septiembre 2015	51,433	4,002
octubre 2015 - septiembre 2016	59,690	4,644
octubre 2016 en adelante	378,715	29,467

PEMEX						
Exposición del principal de la deuda(1) al 30 de septiembre de						
	2011	2012	2011	2012	2011	2012
	Por moneda		A tasa fija		A tasa flotante	
Total	100.0%	100.0%	57.0%	66.1%	43.1%	33.9%
Dólares de E.U.A.	80.7%	82.0%	61.0%	70.3%	39.0%	29.7%
Pesos mexicanos	17.3%	16.8%	45.1%	50.5%	54.9%	49.5%
Euros	2.1%	1.2%	0.0%	0.0%	100.0%	100.0%
Yenes	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%

(1) Incluye instrumentos derivados.

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

	Al 30 de septiembre de			
	2011	2012	Variación	2012
	(Ps. MM)			(US\$MM)
<b>Instrumentos financieros derivados asociados a deuda y activos</b>				
<b>Valuación a mercado (Ps. MM)</b>	<b>1,624</b>	<b>1,289</b>	<b>(335)</b>	<b>100</b>
Swaps de tasa de interés	(784)	(255)	530	(20)
Swaps de moneda	1,906	674	(1,231)	52
Swaps de moneda extinguidos	1,538	1,563	25	122
Swaps de activos <sup>1</sup>	(1,035)	(693)	341	(54)
<b>Monto nominal (Ps. MM)</b>	<b>162,972</b>	<b>155,259</b>	<b>(7,713)</b>	<b>12,080</b>
Swaps de tasa de interés	9,300	8,100	(1,200)	630
Swaps de moneda	111,339	115,577	4,238	8,993
Swaps de moneda extinguidos	17,044	16,320	(723)	1,270
Swaps de activos <sup>1</sup>	25,290	15,262	(10,027)	1,188
<b>Instrumentos financieros derivados de gas natural</b>				
<b>Valuación a mercado (Ps. MM)</b>	<b>3</b>	<b>7</b>	<b>4</b>	<b>1</b>
Swaps largos	(546)	(203)	342	(16)
Swaps cortos	549	211	(338)	16
Opciones largas	10	19	9	1
Opciones cortas	(10)	(19)	(9)	(1)
<b>Volumen (MMBtu)</b>	<b>(14,067)</b>	<b>(1,761)</b>	<b>12,306</b>	
Swaps largos	19,546,444	11,882,055	(7,664,389)	
Swaps cortos	(19,552,111)	(11,860,806)	7,691,305	
Opciones largas	6,178,166	6,000,641	(177,525)	
Opciones cortas	(6,186,566)	(6,023,651)	162,915	
<b>Instrumentos financieros derivados de propano</b>				
<b>Valuación a mercado (Ps. MM)</b>	<b>-</b>	<b>170</b>	<b>170</b>	<b>13</b>
Swaps largos	n.a.	170	170	13
<b>Volumen (Galones)</b>	<b>-</b>	<b>142,968,000</b>	<b>142,968,000</b>	
Swaps largos	n.a.	142,968,000	142,968,000	
<b>Instrumentos financieros derivados de petrolíferos</b>				
<b>Valuación a mercado (Ps. MM)</b>	<b>337</b>	<b>(37)</b>	<b>(374)</b>	<b>(3)</b>
Futuros de mercados bursátiles	193	(87)	(280)	(7)
Swaps de mercados bursátiles	125	31	(94)	2
Swaps de mercados extrabursátiles	19	19	0.3	2
<b>Volumen (MM barriles)</b>	<b>(9)</b>	<b>(4)</b>	<b>5</b>	
Futuros de mercados bursátiles	(4)	(2)	2	
Swaps de mercados bursátiles	(4)	(2)	2	
Swaps de mercados extrabursátiles	(1)	(0.4)	0.1	
<b>Instrumentos financieros derivados de Tesorería de PMI</b>				
<b>Valuación a mercado (Ps. MM)</b>	<b>1,345</b>	<b>1,368</b>	<b>1,368</b>	<b>106</b>
Swaps de tasa de interés de mercados extrabursátiles	(47)	(86)	(86)	(7)
Forward de tipo de cambio en mercados extrabursátiles	n.a.	(225)	(225)	(18)
Opciones sobre acciones	1,392	1,680	1,680	131
<b>Monto nominal (Ps. MM)</b>	<b>21,371</b>	<b>19,321</b>	<b>19,321</b>	<b>1,503</b>
Swaps de tasa de interés de mercados extrabursátiles	510	912	912	71
Forward de tipo de cambio en mercados extrabursátiles	n.a.	8,850	8,850	689
Opciones sobre acciones	20,861	9,559	9,559	744

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

**PEMEX**  
**Patrimonio**

	Al 31 de	Al 30 de	<u>Variación</u>		<u>2012</u>
	diciembre de	septiembre de			(U.S.\$MM)
	<u>2011</u>	<u>2012</u>			
	(Ps. MM)				
<b>Total patrimonio</b>	<b>126,060</b>	<b>145,043</b>	<b>15.1%</b>	<b>18,983</b>	<b>11,286</b>
Certificados de aportación "A"	49,605	49,605	0.0%	-	3,860
Incremento patrimonio Org. Subs.	178,731	178,731	0.0%	-	13,907
Reserva legal	978	978	0.0%	-	76
Superavit por donación	3,418	3,465	1.4%	47	270
Utilidad (pérdida) integral	(17,564)	(30,483)	73.6%	(12,919)	(2,372)
(Pérdidas) rendimientos acumulados	(89,107)	(57,252)	-35.7%	31,855	(4,455)
De ejercicios anteriores	(8,743)	(89,107)	919.1%	(80,364)	(6,933)
Del ejercicio	(80,363)	31,855	-139.6%	112,219	2,479

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

	Del 1 de jul. al 30 de sep. de				Del 1 de ene. al 30 de sep. 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)					
<b>Pérdida neta</b>	<b>(81,542)</b>	<b>23,891</b>	<b>129.3%</b>	<b>105,433</b>	<b>1,859</b>	<b>(63,960)</b>	<b>31,855</b>	<b>149.8%</b>	<b>95,816</b>	<b>2,479</b>
+ Impuestos y derechos	212,751	223,399	5.0%	10,649	17,382	632,028	688,663	9.0%	56,636	53,584
- Resultado integral de financiamiento	(70,312)	23,947	134.1%	94,259	1,863	(61,043)	14,158	123.2%	75,201	1,102
+ Depreciación y amortización	31,479	36,593	16.2%	5,114	2,847	92,740	105,574	13.8%	12,834	8,215
+ Costo neto del periodo de beneficios a empleados	20,201	22,821	13.0%	2,619	1,776	60,603	68,462	13.0%	7,859	5,327
<b>Ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización (EBITDA)</b>	<b>253,202</b>	<b>282,758</b>	<b>11.7%</b>	<b>29,557</b>	<b>22,001</b>	<b>782,453</b>	<b>880,397</b>	<b>12.5%</b>	<b>97,944</b>	<b>68,502</b>

**PEMEX**  
Estados consolidados de flujo de efectivo

	Al 30 de septiembre de		Variación		
	2011	2012			
	(Ps. MM)			2012 (U.S.\$MM)	
<b>Actividades de operación</b>					
Utilidad antes de impuestos a la utilidad	568,067	720,518	26.8%	152,451	56,062
<b>Partidas relacionadas con actividades de inversión</b>	106,614	115,616	8.4%	9,002	8,996
Depreciación y amortización	92,740	105,574	13.8%	12,834	8,215
Deterioro de propiedades, maquinaria y equipo	3,919	-	-100.0%	(3,919)	-
Efectos de compañías asociadas subsidiarias no consolidadas	(1,045)	(2,048)	-95.9%	(1,002)	(159)
Pozos no exitosos	8,150	9,102	11.7%	953	708
Bajas de propiedades maquinaria y equipo	2,850	2,987	4.8%	136	232
<b>Partidas relacionadas con actividades de financiamiento</b>	72,958	(29,446)	-140.4%	(102,404)	(2,291)
(Utilidad) pérdida en cambios no realizada	49,054	(56,720)	-215.6%	(105,774)	(4,413)
Intereses a cargo (favor)	23,904	27,328	14.3%	3,424	2,126
Efecto de valuación de instrumentos financieros	-	(54)	0.0%	(54)	(4)
<b>Subtotal</b>	<b>747,640</b>	<b>806,689</b>	<b>7.9%</b>	<b>59,049</b>	<b>62,767</b>
Flujos netos de efectivo de actividades de operación:	(610,241)	(658,244)	-7.9%	(48,002)	(51,217)
Instrumentos financieros	4,027	3,296	-18.2%	(731)	256
Cuentas por cobrar a clientes	(33,870)	5,465	116.1%	39,335	425
Inventarios	(5,122)	(4,950)	3.4%	172	(385)
Otros activos	(3,833)	(3,170)	17.3%	663	(247)
Cuentas y gastos acumulados por pagar	5,369	444	-91.7%	(4,926)	35
Impuestos pagados	(626,263)	(700,331)	-11.8%	(74,068)	(54,492)
Proveedores	14,388	4,177	-71.0%	(10,211)	325
Reserva para créditos diversos y otros	5,244	1,781	-66.0%	(3,463)	139
Aportaciones y pagos por beneficios a empleados	30,788	34,331	11.5%	3,542	2,671
Impuestos diferidos	(970)	714	173.7%	1,684	56
<b>Flujos netos de efectivo de actividades de operación</b>	<b>137,398</b>	<b>148,445</b>	<b>8.0%</b>	<b>11,046</b>	<b>11,550</b>
<b>Actividades de inversión</b>					
Inversión de acciones con carácter permanente	(20,784)	-	-	20,784	-
Gastos de exploración	(3,983)	(1,601)	59.8%	2,383	(125)
Adquisiciones de propiedades, mobiliario y equipo	(103,094)	(129,888)	-26.0%	(26,794)	(10,106)
<b>Flujos netos de efectivo de actividades de inversión</b>	<b>(127,861)</b>	<b>(131,489)</b>	<b>-2.8%</b>	<b>(3,628)</b>	<b>(10,231)</b>
<b>Insuficiencia de efectivo para aplicar en actividades de financiamiento</b>	<b>9,537</b>	<b>16,956</b>	<b>77.8%</b>	<b>7,419</b>	<b>1,319</b>
<b>Actividades de financiamiento</b>					
Préstamos obtenidos a través de instituciones financieras	104,964	248,447	136.7%	143,483	19,331
Intereses pagados	(23,834)	(26,769)	-12.3%	(2,936)	(2,083)
Pagos de principal a préstamos	(99,962)	(237,587)	-137.7%	(137,625)	(18,486)
<b>Flujos netos de efectivo de actividades de financiamiento</b>	<b>(18,832)</b>	<b>(15,909)</b>	<b>15.5%</b>	<b>2,923</b>	<b>(1,238)</b>
<b>Incremento (decremento) neto efectivo y equivalentes</b>	<b>(9,295)</b>	<b>1,047</b>	<b>111.3%</b>	<b>10,342</b>	<b>81</b>
<b>Efectivo y equivalentes al inicio del ejercicio</b>	<b>131,183</b>	<b>114,368</b>	<b>-12.8%</b>	<b>(16,815)</b>	<b>8,899</b>
<b>Efecto por cambios en el valor del efectivo</b>	<b>3,826</b>	<b>(1,098)</b>	<b>-128.7%</b>	<b>(4,923)</b>	<b>(85)</b>
<b>Efectivo y equivalentes al final del ejercicio</b>	<b>125,714</b>	<b>114,317</b>	<b>-9.1%</b>	<b>(11,396)</b>	<b>8,895</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 30 de sep. de 2012</b>							
Ventas totales	1,013,517	576,003	136,019	26,750	958,008	(1,483,987)	1,226,309
Clientes externos	-	525,017	85,393	21,164	589,383	-	1,220,957
Intersegmentos	1,013,517	47,802	49,852	5,586	366,340	(1,483,096)	-
Ingresos por servicios	-	3,184	775	-	2,285	(891)	5,353
Depreciación y amortización	89,493	7,352	5,942	2,251	536	-	105,574
Costo neto del periodo de beneficios a empleados	21,995	22,083	5,079	6,463	12,842	-	68,462
Rendimiento bruto	799,430	(194,624)	9,210	4,116	49,949	(40,563)	627,519
Rendimiento de operación	769,829	(75,562)	(994)	(5,428)	16,271	197	704,313
Resultado integral de financiamiento	16,738	(10,089)	2,811	(619)	5,510	(195)	14,158
Impuestos, derechos y aprovechamientos	685,947	-	558	13	2,146	-	688,663
Rendimiento neto	100,707	(85,650)	1,633	(6,060)	38,124	(16,899)	31,855
Otros resultados integrales	-	-	-	-	(12,919)	-	(12,919)
Utilidad (pérdida) integral	100,707	(85,650)	1,633	(6,060)	25,205	(16,899)	18,936
<b>Al 30 de septiembre de 2012</b>							
Total activo	2,140,973	625,479	217,977	129,904	2,060,067	(3,183,714)	1,990,686
Activo circulante	893,734	397,299	105,355	88,344	1,103,292	(2,250,698)	337,326
Inversiones en acciones y valores	880	409	3,611	-	319,429	(307,837)	16,492
Propiedades, mobiliario y equipo	1,232,779	226,355	106,536	40,756	9,679	-	1,616,104
Altas de activo fijo	116,188	15,304	1,560	1,744	491	-	135,287
Total pasivo	1,357,150	891,120	119,158	110,404	2,243,695	(2,875,883)	1,845,643
Pasivo de corto plazo	415,623	564,039	27,520	25,503	1,445,967	(2,241,236)	237,417
Reserva para beneficios a empleados	285,060	289,374	65,206	84,321	153,832	-	877,792
Patrimonio	783,822	(265,641)	98,819	19,500	(183,627)	(307,830)	145,043
<b>Del 1 de ene. al 30 de sep. de 2011</b>							
Ventas totales	914,066	515,509	154,287	32,847	896,857	(1,375,421)	1,138,146
Clientes externos	-	458,967	95,879	22,021	557,200	-	1,134,066
Intersegmentos	914,066	53,806	58,408	10,826	337,598	(1,374,706)	(0.0)
Ingresos por servicios	-	2,736	-	-	2,059	(716)	4,080
Depreciación y amortización	78,491	6,654	5,611	1,517	467	-	92,740
Costo neto del periodo de beneficios a empleados	20,268	19,222	4,664	5,464	10,984	-	60,603
Rendimiento bruto	1,277,457	(88,942)	1,225	(8,673)	17,981	0.5	1,199,049
Rendimiento de operación	698,162	(72,820)	(1,910)	(8,100)	12,619	114	628,065
Resultado integral de financiamiento	(47,566)	(16,121)	2,624	(582)	715	(114)	(61,043.2)
Impuestos, derechos y aprovechamientos	626,862	-	510	9	4,647	-	632,028
Rendimiento neto	23,718	(88,942)	204	(8,690)	(56,428)	66,177	(63,960)
Otros resultados integrales	-	-	-	-	3,580	-	3,580
Utilidad (pérdida) integral	23,718	(88,942)	204	(8,690)	(52,848)	66,177	(60,380)
<b>Al 30 de septiembre de 2011</b>							
Total activo	2,003,123	600,705	549	125,517	1,957,691	(2,977,440)	1,710,144
Activo circulante	819,647	390,518	-	90,184	1,020,444	(2,063,968)	256,825
Inversiones en acciones y valores	737	157	635	-	334,635	(322,887)	13,278
Propiedades, mobiliario y equipo	1,172,393	208,761	100,562	34,530	9,451	-	1,525,698
Altas de activo fijo	90,419	13,503	204	1,793	210	-	106,129
Total pasivo	1,344,498	729,367	4,182	97,172	2,129,520	(2,654,550)	1,650,189
Pasivo de corto plazo	449,599	428,685	276	23,348	1,375,466	(2,054,400)	222,974
Reserva para beneficios a empleados	274,684	262,897	299	73,100	140,163	-	751,143
Patrimonio	658,625	(128,662)	25,443	28,345	(171,829)	(322,890)	89,032

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

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

 @PEMEX\_RI