

**PEMEX**  
**Principales estadísticas de producción**

	Del 1 de enero al 31 de marzo de			
	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>	
<b>Explotación</b>				
Total de hidrocarburos (Mbpced)	3,689	3,643	-1.3%	(46)
Hidrocarburos líquidos (Mbd)	2,582	2,537	-1.8%	(45)
Crudo (Mbd)	2,544	2,492	-2.1%	(52)
Condensados (Mbd)	38	45	18.4%	7
Gas natural (MMpcd) <sup>(1)</sup>	6,463	6,522	0.9%	59
<b>Transformación industrial</b>				
Gas seco de plantas (MMpcd) <sup>(2)</sup>	3,759	3,671	-2.3%	(88)
Líquidos del gas natural (Mbd)	361	369	2.1%	8
Petrolíferos (Mbd) <sup>(3)</sup>	1,379	1,330	-3.5%	(49)
Petroquímicos (Mt)	1,282	1,441	12.4%	159

(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 enero al 31 de marzo de			
	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>	
<b>Petróleo crudo (Mbd)</b>	<b>2,544</b>	<b>2,492</b>	<b>-2.1%</b>	<b>(52)</b>
Pesado	1,374	1,323	-3.7%	(51)
Ligero	844	857	1.5%	13
Superligero	326	311	-4.4%	(14)
Crudo de regiones marinas / Total	74.3%	75.4%		

**PEMEX**  
Producción de crudo por activo

	2010	2011				2012				2013				2014
		1T	2T	3T	4T	1T	2T	3T	4T	1T	2T	3T	4T	
<b>Total</b>	<b>2,577</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>2,544</b>	<b>2,516</b>	<b>2,506</b>	<b>2,523</b>	<b>2,492</b>
<b>Región Marina Noreste</b>	<b>1,397</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>	<b>1,305</b>	<b>1,314</b>	<b>1,302</b>	<b>1,294</b>	<b>1,274</b>
Cantarell	558	523	517	495	469	455	453	460	449	446	445	443	426	414
Ku-Maloob-Zaap	839	842	841	830	856	850	861	854	855	859	869	859	868	860
<b>Región Marina Suroeste</b>	<b>544</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>	<b>586</b>	<b>581</b>	<b>595</b>	<b>608</b>	<b>604</b>
Abkatún-Pol Chuc	296	295	277	265	269	264	258	269	275	281	288	299	306	300
Litoral de Tabasco	248	261	278	290	308	319	324	317	317	305	293	296	303	304
<b>Región Sur</b>	<b>532</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>	<b>498</b>	<b>474</b>	<b>468</b>	<b>484</b>	<b>479</b>
Cinco Presidentes	72	80	81	84	89	93	94	97	100	96	91	92	94	93
Bellota-Jujo	160	152	148	139	134	132	130	129	131	132	132	133	139	131
Macuspana-Muspac <sup>(1)</sup>	82	82	81	82	79	76	74	76	80	81	80	80	83	84
Samaria-Luna	218	228	223	224	216	216	207	196	201	190	170	163	168	171
<b>Región Norte</b>	<b>104</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>	<b>155</b>	<b>146</b>	<b>142</b>	<b>137</b>	<b>133</b>
Burgos	1	1	2	3	4	4	5	5	6	7	7	8	9	10
Poza Rica-Altamira	57	59	60	60	61	65	68	69	69	66	63	60	58	58
Aceite Terciario del Golfo <sup>(2)</sup>	41	46	49	54	62	64	67	69	74	74	67	63	60	54
Veracruz	5	4	3	3	3	3	3	4	5	8	9	10	10	11

(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 enero al 31 de marzo de

	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>	
<b>Total (MMpcd)<sup>(1)</sup></b>	<b>5,769</b>	<b>5,881</b>	<b>1.9%</b>	<b>112</b>
Asociado	3,855	4,270	10.8%	415
No asociado	1,914	1,612	-15.8%	(303)
<b>Envío de gas hidrocarburo a la atmósfera</b>	<b>85</b>	<b>177</b>	<b>108.4%</b>	<b>92</b>
Envío de gas hidrocarburo / Total	1.5%	3.0%		

(1) No incluye nitrógeno.

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

	2010	2011				2012				2013				2014
		1T	2T	3T	4T	1T	2T	3T	4T	1T	2T	3T	4T	1T
<b>Total<sup>(1)</sup></b>	<b>7,020</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>6,463</b>	<b>6,275</b>	<b>6,328</b>	<b>6,416</b>	<b>6,522</b>
<b>Región Marina Noreste</b>	<b>1,584</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>	<b>1,356</b>	<b>1,386</b>	<b>1,425</b>	<b>1,480</b>	<b>1,601</b>
Cantarell	1,252	1,171	1,167	1,031	933	978	1,004	1,018	1,017	1,014	1,007	1,006	1,001	1,075
Ku-Maloob-Zaap	332	336	336	326	325	317	335	336	330	342	379	418	479	526
<b>Región Marina Suroeste</b>	<b>1,172</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>	<b>1,308</b>	<b>1,289</b>	<b>1,313</b>	<b>1,397</b>	<b>1,425</b>
Abkatún-Pol Chuc	594	617	576	534	510	494	503	543	555	560	571	580	606	610
Litoral de Tabasco	578	616	644	665	671	716	720	720	786	748	718	733	790	815
<b>Región Sur</b>	<b>1,765</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>	<b>1,596</b>	<b>1,516</b>	<b>1,562</b>	<b>1,608</b>	<b>1,599</b>
Cinco Presidentes	105	117	117	118	116	117	115	115	119	120	126	134	137	151
Bellota-Jujo	306	303	293	268	289	293	302	302	293	309	308	326	334	302
Macuspana-Muspac <sup>(2)</sup>	580	569	578	577	561	550	540	545	537	528	509	497	526	517
Samaria-Luna	774	739	709	711	705	702	703	703	676	639	572	604	611	629
<b>Región Norte</b>	<b>2,500</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>	<b>2,203</b>	<b>2,083</b>	<b>2,029</b>	<b>1,931</b>	<b>1,897</b>
Burgos	1,478	1,368	1,328	1,344	1,337	1,313	1,314	1,243	1,208	1,377	1,309	1,264	1,199	1,191
Poza Rica-Altamira	117	114	115	117	115	118	123	119	119	112	107	117	114	110
Aceite Terciario del Golfo <sup>(3)</sup>	85	99	111	111	126	142	154	151	149	168	171	168	161	154
Veracruz	819	769	731	700	668	641	606	584	574	546	496	480	457	442
<b>Nitrógeno</b>	<b>683</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>694</b>	<b>717</b>	<b>693</b>	<b>661</b>	<b>641</b>
<b>Región Sur</b>	<b>106</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>	<b>85</b>	<b>84</b>	<b>99</b>	<b>84</b>	<b>89</b>
Bellota-Jujo	47	37	31	26	36	34	36	36	33	24	20	28	21	26
Samaria-Luna	59	68	60	62	64	72	75	73	69	62	64	71	62	63
<b>Región Marina Noreste</b>	<b>577</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>	<b>609</b>	<b>632</b>	<b>594</b>	<b>577</b>	<b>552</b>
Cantarell	577	548	675	575	540	533	632	643	598	609	632	594	577	552

(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 enero al 31 de marzo de

	2013	2014	Variación	
2D (km)	550	1,192	116.8%	642
3D (km <sup>2</sup> )	5,374	5,707	6.2%	333

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

	Al 31 de marzo de			
	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>	
<b>Plataformas en operación</b>	<b>234</b>	<b>254</b>	<b>8.5%</b>	<b>20</b>
Almacenamiento	1	1	-	-
Compresión	10	10	-	-
Control y servicio	1	1	-	-
Enlace	13	13	-	-
Medición	1	1	-	-
Perforación	155	172	11.0%	17
Producción	25	25	-	-
Telecomunicaciones	6	7	0	1
Tratamiento y bombeo	1	1	-	-
Habitacionales	21	23	9.5%	2

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

	Del 1 de enero al 31 de marzo de			
	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>	
<b>Pozos terminados</b>	<b>259</b>	<b>135</b>	<b>-47.9%</b>	<b>(124)</b>
Desarrollo	255	129	-49.4%	(126)
Exploración	4	6	50.0%	2
<b>Pozos promedio en operación</b>	<b>9,983</b>	<b>9,725</b>	<b>-2.6%</b>	<b>-258</b>
Crudo	6,632	6,424	-3.1%	(208)
Gas no asociado	3,350	3,301	-1.5%	(49)

**PEMEX**  
**Equipos de perforación en operación promedio**

Del 1 de enero al 31 de marzo de

	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>	
<b>Total</b>	<b>149</b>	<b>102</b>	<b>-31.5%</b>	<b>(47)</b>
Exploración	17	14	-17.6%	(3)
Desarrollo	132	88	-33.3%	(44)

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

Del 1 de enero al 31 de marzo de

	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>	
<b>Proceso total (Mbd)</b>	<b>1,237</b>	<b>1,157</b>	<b>-6.4%</b>	<b>(79)</b>
Crudo ligero	741	651	-12.1%	(90)
Crudo pesado	495	506	2.1%	11
Crudo ligero / proceso total	59.9%	56.3%		(3.7)
Crudo pesado / proceso total	40.1%	43.7%		3.7
<b>Capacidad utilizada de destilación primaria</b>	<b>70.8%</b>	<b>69.7%</b>		<b>(1.1)</b>

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

Del 1 de enero al 31 de marzo de

	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>	
<b>Producción total (Mbd)</b>	<b>1,379</b>	<b>1,330</b>	<b>-3.5%</b>	<b>(49)</b>
Gasolinas automotrices	425	430	1.1%	5
Combustóleo	283	241	-14.7%	(42)
Diesel	303	282	-6.8%	(20)
Gas licuado de petróleo (GLP)	207	214	3.3%	7
Turbosina	63	57	-8.9%	(6)
Otros <sup>(1)</sup>	98	105	7.4%	7

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

Nota: al 31 de marzo de 2014 PEMEX cuenta con 10,535 franquicias de estaciones de servicio.

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

	Del 1 de enero al 31 de marzo de			
	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>	
<b>Proceso de gas (MMpcd)</b>	<b>4,481</b>	<b>4,384</b>	<b>-2.2%</b>	<b>(97)</b>
Gas húmedo amargo	3,334	3,412	2.4%	78
Gas húmedo dulce	1,148	972	-15.3%	(176)
<b>Proceso de condensados (Mbd)</b>	<b>43</b>	<b>50</b>	<b>18.0%</b>	<b>8</b>
<b>Producción</b>				
Gas seco de plantas (MMpcd)	3,759	3,671	-2.3%	(88)
Líquidos del gas natural (Mbd)	361	369	2.1%	8

**PEMEX**  
**Producción de petroquímicos**

	Del 1 de enero al 31 de marzo de			
	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>	
<b>Producción total</b>	<b>1,282</b>	<b>1,441</b>	<b>12.4%</b>	<b>159</b>
<b>Básicos (Mt)</b>	<b>109</b>	<b>112</b>	<b>2.6%</b>	<b>3</b>
Heptano	0.3	1	242.8%	0.7
Hexano	-	4		4
Pentanos	3	4	44.5%	1
Materia prima para negro de humo	100	96	-4.2%	(4)
Butano	6	7	17.8%	1
<b>Secundarios (Mt)</b>	<b>1,172</b>	<b>1,329</b>	<b>13.3%</b>	<b>156</b>
<b>Derivados del metano</b>	<b>347</b>	<b>360</b>	<b>3.8%</b>	<b>13</b>
Amoniaco	248	245	-0.9%	(2)
Anhídrido carbónico	59	70	18.6%	11
Metanol	40	45	11.1%	4
<b>Derivados del etano</b>	<b>306</b>	<b>282</b>	<b>-7.9%</b>	<b>(24)</b>
Cloruro de vinilo	18	-	-	(18)
Dicloroetano	0.01	-	-	(0.01)
Etileno	1	0	-77.3%	(1)
Glicoles etilénicos	45	40	-11.4%	(5)
Glicol impuro	0.8	0.6	-25.5%	(0.2)
Monoetilenglicol puro	3	3	13.4%	0
Oxido de etileno	64	66	1.9%	1
Polietileno A.D.	49	40	-18.4%	(9)
Polietileno B.D.	73	67	-7.9%	(6)
Polietileno Lineal B.D.	53	66	25.8%	14
<b>Aromáticos y derivados</b>	<b>83</b>	<b>165</b>	<b>99.2%</b>	<b>82</b>
Aromina 100	0	3	27	3
Benceno	0.0	0.2	448.3%	0.2
Estireno	26	33	30.9%	8
Fluxoil	0.6	1.0	74.0%	0.4
Hidrocarburo de alto octano	31	86	180.8%	55
Tolueno	12	15	21.6%	3
Xilenos (meta y paraxileno)	14	26	93.3%	13
<b>Propileno y derivados</b>	<b>92</b>	<b>123</b>	<b>32.5%</b>	<b>30</b>
Acido cianhídrico	0.6	1.0	56.2%	0.4
Acrilonitrilo	7	11	62.9%	4
Propileno	85	110	29.9%	25
<b>Otros</b>	<b>344</b>	<b>399</b>	<b>16.0%</b>	<b>55</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,

**PEMEX**  
**Seguridad industrial y protección ambiental**

	Del 1 de enero al 31 de marzo de		
	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>
Índice de frecuencia <sup>(1)</sup>	0.75	0.54	-27.6% (0.2)
Índice de gravedad <sup>(2)</sup>	20	18	-9.2% (2)
Emisiones de óxidos de azufre (Mt)	100	152	51.0% 51
Reuso de agua / Uso	0.16	0.14	-12.5% (0.02)

(1) Número de accidentes incapacitantes por MMhh de exposición al riesgo.

(2) Total de días perdidos por MMhh de exposición al riesgo.

Nota: MMhh representa millones de horas hombre.

**PEMEX**  
**Volumen de ventas en el país**

	Del 1 de enero al 31 de marzo de		
	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>
<b>Gas seco (MMpcd)</b>	<b>3,487</b>	<b>3,386</b>	<b>-2.9% (101)</b>
<b>Petrolíferos (Mbd)</b>	<b>1,795</b>	<b>1,689</b>	<b>-5.9% (107)</b>
Gasolinas automotrices	778	766	-1.6% (12)
Combustóleo	191	94	-50.8% (97)
Diesel	388	377	-2.8% (11)
Gas licuado de petróleo (GLP)	298	299	0.4% 1
Turbosina	64	67	4.8% 3
Otros	76	85	11.8% 9
<b>Petroquímicos (Mt)</b>	<b>990</b>	<b>1,105</b>	<b>11.6% 115</b>



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

	Del 1 de enero al 31 de marzo de			
	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>	
<b>Crudo (Mbd)</b>	<b>1,203</b>	<b>1,191</b>	<b>-1.1%</b>	<b>(13)</b>
Maya <sup>(2)</sup>	962	927	-3.6%	(34)
Istmo	97	169	74.0%	72
Olmeca	144	94	-35.0%	(51)
<b>Gas seco (MMpcd)<sup>(3)</sup></b>	<b>0.7</b>	<b>4.6</b>	<b>568.4%</b>	<b>3.9</b>
<b>Petrolíferos (Mbd)</b>	<b>193</b>	<b>229</b>	<b>19.1%</b>	<b>37</b>
Combustóleo	76	151	99.9%	76
Turbosina	2	-	-100.0%	(2)
Naftas	76	68	-11.1%	(9)
Otros	38	11	-72.4%	(28)
<b>Petroquímicos (Mt)</b>	<b>111</b>	<b>150</b>	<b>36.0%</b>	<b>40</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 enero al 31 de marzo de			
	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>	
<b>Gas seco (MMpcd)<sup>(2)</sup></b>	<b>1,245</b>	<b>1,313</b>	<b>5.4%</b>	<b>68</b>
<b>Petrolíferos (Mbd)</b>	<b>608</b>	<b>629</b>	<b>3.5%</b>	<b>21</b>
Gasolinas automotrices	364	376	3.1%	11
Combustóleo	35	7	-81.3%	(28)
Diesel	106	120	13.3%	14
GLP	92	102	11.0%	10
Turbosina	3	5	69.5%	2
Naftas	7	19	169.7%	12
Otros	0.49	0.45	-9.2%	(0.05)
<b>Petroquímicos (Mt)</b>	<b>77</b>	<b>87</b>	<b>13.0%</b>	<b>10</b>

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

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

**PEMEX**  
**Información de referencia**

	<b>Del 1 de enero al 31 de marzo de</b>			
	<u><b>2013</b></u>	<u><b>2014</b></u>	<u><b>Variación</b></u>	
Mezcla mexicana (USD/b)	104.72	92.10	-12.1%	(12.62)
Gasolina regular de la CNGM (USD¢/gal)	280.12	273.40	-2.4%	(6.72)
Precio por decreto GLP (MXN/kilo)	7.98	8.87	11.2%	1
Referencia internacional GLP (MXN/kilo)	7.61	12.90	69.5%	5
Gas natural (Henry Hub) (USD/MMBtu)	2.27	4.02	77.0%	1.75

  

	<b>Al 31 de marzo de</b>			
	<u><b>2013</b></u>	<u><b>2014</b></u>	<u><b>Variación</b></u>	
MXN por USD	12.3546	13.0837	5.9%	0.7291

**PEMEX**  
Estado de resultados consolidado

	Del 1 de enero al 31 de marzo de				2014 (USD millones)
	2013 (MXN millones)	2014	Variación	2014	
<b>Ventas totales</b>	<b>396,254</b>	<b>406,934</b>	<b>2.7%</b>	<b>10,680</b>	<b>31,102</b>
En México	214,019	231,044	8.0%	17,025	17,659
De exportación	180,000	173,191	-3.8%	(6,809)	13,237
Ingresos por servicios	2,236	2,699	20.7%	463	206
<b>Costo de ventas</b>	<b>203,842</b>	<b>210,332</b>	<b>3.2%</b>	<b>6,489</b>	<b>16,076</b>
<b>Rendimiento bruto</b>	<b>192,412</b>	<b>196,603</b>	<b>2.2%</b>	<b>4,190</b>	<b>15,027</b>
<b>Otros ingresos (gastos)</b>	<b>40,574</b>	<b>17,178</b>	<b>-57.7%</b>	<b>(23,396)</b>	<b>1,313</b>
IEPS devengado	34,486	15,905	-53.9%	(18,581)	1,216
Otros	6,088	1,273	-79.1%	(4,815)	97
<b>Gastos de distribución y transportación</b>	<b>7,583</b>	<b>7,328</b>	<b>-3.4%</b>	<b>(255)</b>	<b>560</b>
<b>Gastos de administración</b>	<b>23,885</b>	<b>25,284</b>	<b>5.9%</b>	<b>1,399</b>	<b>1,932</b>
<b>Rendimiento de operación</b>	<b>201,517</b>	<b>181,169</b>	<b>-10.1%</b>	<b>(20,349)</b>	<b>13,847</b>
<b>Intereses a cargo</b>	<b>(17,387)</b>	<b>(13,088)</b>	<b>24.7%</b>	<b>4,299</b>	<b>(1,000)</b>
<b>Intereses a favor</b>	<b>3,317</b>	<b>5,023</b>	<b>51.5%</b>	<b>1,707</b>	<b>384</b>
<b>Utilidad (pérdida) en cambios</b>	<b>32,577</b>	<b>(87)</b>	<b>-100.3%</b>	<b>(32,665)</b>	<b>(7)</b>
<b>Efecto de asociadas y compañías subsidiarias no consolidadas</b>	<b>(238)</b>	<b>1,135</b>	<b>576.8%</b>	<b>1,373</b>	<b>87</b>
<b>Rendimiento antes de impuestos y derechos</b>	<b>219,786</b>	<b>174,152</b>	<b>-20.8%</b>	<b>(45,634)</b>	<b>13,311</b>
<b>Impuestos y derechos</b>	<b>224,174</b>	<b>210,105</b>	<b>-6.3%</b>	<b>(14,069)</b>	<b>16,059</b>
Derechos sobre extracción de petróleo y otros	221,978	207,676	-6.4%	(14,302)	15,873
Impuesto a los rendimientos petroleros	1,066	1,545	44.9%	479	118
Impuesto sobre la renta y otros	1,129	884	-21.7%	(245)	68
<b>Rendimiento (pérdida) neto</b>	<b>(4,388)</b>	<b>(35,953)</b>	<b>-719.3%</b>	<b>(31,565)</b>	<b>(2,748)</b>
<b>Otros resultados integrales</b>	<b>(3,639)</b>	<b>(2)</b>	<b>100.0%</b>	<b>3,637</b>	<b>(0)</b>
Inversiones en instrumentos de patrimonio	271	160	-40.9%	(111)	12
Efecto por conversión	(3,909)	(162)	95.9%	3,748	(12)
<b>Utilidad (pérdida) integral</b>	<b>(8,027)</b>	<b>(35,955)</b>	<b>-347.9%</b>	<b>(27,928)</b>	<b>(2,748)</b>

**PEMEX**  
**Indicadores financieros**

Del 1 de enero al 31 de marzo de

	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>
Costo de lo vendido / Ingresos totales (incluye recuperación IEPS negativo)	47.3%	49.7%	2.4
Dep. y amortiz. / Costos y gastos de operación	15.6%	15.5%	(0.1)
Rendimiento de operación / Ingresos totales (incluye recuperación IEPS negativo)	46.8%	42.8%	(3.9)
Impuestos y derechos / Ingresos totales (incluye recuperación IEPS negativo)	52.0%	49.7%	(2.4)
Ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización (EBITDA) / Intereses a cargo	(30.7)	(22.7)	8.0

**PEMEX**  
**Ingresos por ventas y servicios**

Del 1 de enero al 31 de marzo de

	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>	<u>2014</u>
	(MXN millones)			(USD millones)
<b>Ingresos totales por ventas y servicios</b>	<b>396,254</b>	<b>406,934</b>	<b>2.7%</b>	<b>10,680</b>
<b>Ventas en México (incluye acreditación IEPS)</b>	<b>248,504</b>	<b>246,948</b>	<b>-0.6%</b>	<b>(1,556)</b>
<b>Ventas México</b>	<b>214,019</b>	<b>231,044</b>	<b>8.0%</b>	<b>17,659</b>
Gas seco	14,929	21,939	47.0%	7,010
Petrolíferos (incluye acreditación IEPS)	226,287	217,425	-3.9%	(8,863)
Petrolíferos	191,802	201,520	5.1%	9,718
IEPS	34,486	15,905	-53.9%	(18,581)
Gasolinas	94,318	102,629	8.8%	8,311
Combustóleo	16,433	8,266	-49.7%	(8,167)
Diesel	49,732	53,499	7.6%	3,767
Gas licuado de petróleo (GLP)	17,798	19,568	9.9%	1,770
Turbosina	9,479	9,724	2.6%	245
Otros	4,042	7,834	93.8%	3,792
Petroquímicos	7,288	7,585	4.1%	297
<b>De exportación</b>	<b>180,000</b>	<b>173,191</b>	<b>-3.8%</b>	<b>(6,809)</b>
Crudo y condensados	144,400	130,862	-9.4%	(13,538)
Gas seco	2	20	983.3%	18
Petrolíferos	19,028	20,782	9.2%	1,754
Petroquímicos	258	225	-13.0%	(34)
Otros	16,313	21,304	30.6%	4,991
<b>Ingresos por servicios</b>	<b>2,236</b>	<b>2,699</b>	<b>20.7%</b>	<b>463</b>

**PEMEX**  
**Costos y gastos de operación**

	Del 1 de enero al 31 de marzo de				
	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>	<u>2014</u>	
	(MXN millones)			(USD millones)	
<b>Costos y gastos de operación</b>	<b>#####</b>	<b>#####</b>	<b>3.2%</b>	<b>7,633</b>	<b>18,568</b>
Costo de ventas	<b>#####</b>	<b>#####</b>	<b>3.2%</b>	<b>6,489</b>	<b>16,076</b>
Gastos de operación	30,683	23,430	-23.6%	(7,254)	1,791
Compra de productos para reventa	90,886	99,366	9.3%	8,480	7,595
Otros	82,273	87,536	6.4%	5,263	6,690
Gastos de distribución y transportación	7,583	7,328	-3.4%	(255)	560
Gastos de administración	23,885	25,284	5.9%	1,399	1,932
Costo neto del periodo de beneficios a empleados	30,688	29,562	-3.7%	(1,126)	2,259
Depreciación y amortización	36,639	37,570	2.5%	932	2,872

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

**PEMEX**  
**Intereses a cargo e intereses a favor**

	Del 1 de enero al 31 de marzo de				
	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>	<u>2014</u>	
	(MXN millones)			(USD millones)	
<b>Intereses a cargo</b>	<b>(17,387)</b>	<b>(13,088)</b>	<b>24.7%</b>	<b>4,299</b>	<b>(1,000)</b>
Intereses a nuestro cargo	(8,738)	(10,982)	-25.7%	(2,244)	(839)
(Costo) por derivados financieros	(8,649)	(2,106)	75.7%	6,543	(161)
<b>Intereses a favor</b>	<b>3,317</b>	<b>5,023</b>	<b>51.5%</b>	<b>1,707</b>	<b>384</b>
Intereses a nuestro favor	667	514	-22.9%	(153)	39
Rendimiento por derivados financieros	2,649	4,509	70.2%	1,860	345

**PEMEX**  
Impuestos, derechos y aprovechamientos

	Del 1 de enero al 31 de marzo de				
	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>	<u>2014</u>	
	(MXN millones)			(USD millones)	
<b>Impuestos y derechos</b>	<b>224,174</b>	<b>210,105</b>	<b>-6.3%</b>	<b>(14,069)</b>	<b>16,059</b>
<b>Derechos sobre extracción de petróleo y otros</b>	<b>221,978</b>	<b>207,676</b>	<b>-6.4%</b>	<b>(14,302)</b>	<b>15,873</b>
Derecho ordinario sobre hidrocarburos	186,098	175,942	-5.5%	(10,157)	13,447
Derecho especial sobre hidrocarburos	1,332	780	-41.4%	(552)	60
Derecho sobre extracción de hidrocarburos	1,498	1,065	-28.9%	(433)	81
Derecho para regular y supervisar la exploración y explotación de hidrocarburos	99.0	93.2	-5.8%	(5.8)	7
Derecho para el fondo de investigación científica y tecnológica	2,145	2,020	-5.8%	(125)	154
Derecho para la fiscalización petrolera	10	9	-5.8%	(1)	1
Derecho sobre hidrocarburos para el fondo de estabilización	26,643	26,284	-1.3%	(359)	2,009
Derecho extraordinario sobre la exportación de petróleo crudo	3,340	1,319	-60.5%	(2,021)	101
Derecho adicional sobre hidrocarburos	813	164	-79.9%	(649)	13
<b>Impuesto a los rendimientos petroleros</b>	<b>1,066</b>	<b>1,545</b>	<b>44.9%</b>	<b>479</b>	<b>118</b>
<b>Impuesto sobre la renta y otros</b>	<b>1,129</b>	<b>884</b>	<b>-21.7%</b>	<b>(245)</b>	<b>68</b>

**PEMEX**  
Indicadores seleccionados

	Del 1 de enero al 31 de marzo de			
	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>	<u>2014</u>
	(USD/bpce)			
<b>Pemex-Exploración y Producción</b>				
Ventas totales / Producción de hidrocarburos (MXN/bpce)	964.5	908.1	(56.4)	69.4
Rendimiento de operación / Producción de hidrocarburos (MXN/bpce)	712.8	641.4	(71.3)	49.0
Rendimiento neto / Producción de hidrocarburos (MXN/bpce)	97.4	(16.2)	(113.7)	(1.2)
Impuestos, derechos y aprovechamientos / Rendimiento de operación	93.8%	98.7%	5.0	

**PEMEX**  
**Balance general consolidado**

	Al 31 de diciembre de	Al 31 de marzo de			
	<u>2013</u>	<u>2014</u>			
	(MXN millones)		<u>Variación</u>		<u>2014</u>
					(USD millones)
<b>Total activo</b>	<b>2,047,390</b>	<b>2,051,440</b>	<b>0.2%</b>	<b>4,050</b>	<b>156,794</b>
<b>Activo circulante</b>	<b>266,914</b>	<b>267,732</b>	<b>0.3%</b>	<b>818</b>	<b>20,463</b>
Efectivo y equivalentes de efectivo	80,746	83,172	3.0%	2,426	6,357
Cuentas, documentos por cobrar y otros	122,512	131,395	7.3%	8,883	10,043
Inventarios	56,914	46,108	-19.0%	(10,806)	3,524
Instrumentos financieros derivados	6,742	7,056	4.7%	315	539
<b>Inversiones en instrumentos de patrimonio</b>	<b>17,729</b>	<b>18,377</b>	<b>3.7%</b>	<b>649</b>	<b>1,405</b>
<b>Inversiones permanentes en acciones de cías. asociadas</b>	<b>16,780</b>	<b>17,755</b>	<b>5.8%</b>	<b>975</b>	<b>1,357</b>
<b>Pozos, ductos, inmuebles planta y equipo</b>	<b>1,721,579</b>	<b>1,718,830</b>	<b>-0.2%</b>	<b>(2,749)</b>	<b>131,372</b>
<b>Impuestos diferidos</b>	<b>2,493</b>	<b>1,317</b>	<b>-47.2%</b>	<b>(1,176)</b>	<b>101</b>
<b>Efectivo restringido</b>	<b>7,702</b>	<b>9,538</b>	<b>23.8%</b>	<b>1,836</b>	<b>729</b>
<b>Otros activos</b>	<b>14,195</b>	<b>17,891</b>	<b>26.0%</b>	<b>3,697</b>	<b>1,367</b>
<b>Total pasivo</b>	<b>2,232,637</b>	<b>2,270,832</b>	<b>1.7%</b>	<b>38,195</b>	<b>173,562</b>
<b>Pasivo a corto plazo</b>	<b>259,191</b>	<b>250,331</b>	<b>-3.4%</b>	<b>(8,860)</b>	<b>19,133</b>
Deuda de corto plazo	90,677	120,796	33.2%	30,119	9,233
Proveedores	106,745	61,019	-42.8%	(45,727)	4,664
Cuentas y gastos acumulados por pagar	14,195	11,183	-21.2%	(3,012)	855
Instrumentos financieros derivados	6,284	5,182	-17.5%	(1,102)	396
Impuestos y derechos por pagar	41,289	52,152	26.3%	10,862	3,986
<b>Pasivo a largo plazo</b>	<b>1,973,446</b>	<b>2,020,500</b>	<b>2.4%</b>	<b>47,054</b>	<b>154,429</b>
Deuda de largo plazo	750,563	787,308	4.9%	36,744	60,175
Beneficios a los empleados	1,119,208	1,130,054	1.0%	10,846	86,371
Provisión para créditos diversos	69,209	69,835	0.9%	625	5,338
Otros pasivos	7,406	8,534	15.2%	1,128	652
Impuestos diferidos	27,060	24,770	-8.5%	(2,290)	1,893
<b>Total patrimonio</b>	<b>(185,247)</b>	<b>(219,392)</b>	<b>18.4%</b>	<b>(34,145)</b>	<b>(16,768)</b>
<b>Controladora</b>	<b>(185,751)</b>	<b>(219,826)</b>	<b>18.3%</b>	<b>(34,075)</b>	<b>(16,802)</b>
Certificados de aportación "A"	114,605	114,605	0.0%	-	8,759
Aportaciones del Gobierno Federal	115,314	117,123	1.6%	1,810	8,952
Reserva legal	1,002	1,002	0.0%	0	77
Resultados acumulados integrales	(129,066)	(129,068)	0.0%	(3)	(9,865)
Rendimientos acumulados:	(287,606)	(323,488)	12.5%	(35,883)	(24,725)
Déficit de ejercicios anteriores	(117,740)	(287,606)	144.3%	(169,866)	(21,982)
Rdto. (pérdida) neta del ejercicio	(169,866)	(35,883)	-78.9%	133,983	(2,743)
<b>Participación no controladora</b>	<b>504</b>	<b>434</b>	<b>-13.8%</b>	<b>(70)</b>	<b>33</b>
<b>Total pasivo y patrimonio</b>	<b>2,047,390</b>	<b>2,051,440</b>	<b>0.2%</b>	<b>4,050</b>	<b>156,794</b>

**PEMEX**  
Indicadores financieros seleccionados

	Al 31 de diciembre de <u>2013</u>	Al 31 de marzo de <u>2014</u>	<u>Variación</u>
Pozos, ductos, inmuebles y equipo / Activo	84.1%	83.8%	(0.3)
Deuda / Total del pasivo y patrimonio	41.1%	44.3%	3.2
Capital de trabajo (MXN millones)	7,723	17,401	9,678

**PEMEX**  
Deuda consolidada total

	Al 31 de diciembre de <u>2013</u>	Al 31 de marzo de <u>2014</u>	<u>Variación</u>		<u>2014</u>
	(MXN millones)				(USD millones)
Deuda total	841,240	908,104	7.9%	66,864	69,407
Corto plazo	90,677	120,796	33.2%	30,119	9,233
Largo plazo	750,563	787,308	4.9%	36,744	60,175
Efectivo y equivalentes de efectivo	80,746	83,172	3.0%	2,426	6,357
Deuda neta total	760,495	824,932	8.5%	64,437	63,050



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

	<b>Al 31 de marzo de 2014</b>	
	<b>(MXN millones)</b>	<b>(USD millones)</b>
<b>Deuda total</b>	<b>908,104</b>	<b>69,407</b>
<b>En pesos mexicanos</b>	<b>178,742</b>	<b>13,661</b>
2014	21,446	1,639
enero 2015 - marzo 2015	7,960	608
abril 2015 - marzo 2016	28,113	2,149
abril 2016 - marzo 2017	1,150	88
abril 2017 - marzo 2018	23,446	1,792
abril 2018 en adelante	96,628	7,385
<b>En otras monedas</b>	<b>729,362</b>	<b>55,746</b>
2014	66,947	5,117
enero 2015 - marzo 2015	24,444	1,868
abril 2015 - marzo 2016	51,176	3,911
abril 2016 - marzo 2017	55,018	4,205
abril 2017 - marzo 2018	62,776	4,798
abril 2018 en adelante	469,001	35,846

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

	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>2013</u>	<u>2014</u>
	<u>Por moneda</u>		<u>A tasa fija</u>		<u>A tasa flotante</u>	
	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>2013</u>	<u>2014</u>
<b>Total</b>	<b>100.0%</b>	<b>100.0%</b>	<b>71.9%</b>	<b>73.6%</b>	<b>28.1%</b>	<b>26.4%</b>
Dólares de E.U.A.	79.0%	80.2%	77.9%	78.6%	22.1%	21.4%
Pesos mexicanos	20.4%	18.9%	51.0%	55.9%	49.0%	44.1%
Euros	0.6%	0.6%	0.0%	0.0%	100.0%	100.0%
Yenes	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	100.0%	100.0%
Udis	0.0%	0.4%	0.0%	0.0%	100.0%	100.0%

(1) Incluye instrumentos derivados.

**PEMEX**  
Instrumentos financieros derivados

	Al 31 de diciembre de	Al 31 de marzo de	Variación	2014 (USD millones)
	2013 (MXN millones)	2014		
<b>Instrumentos financieros derivados asociados a deuda y activos</b>				
<b>Valuación a mercado (MXN millones)</b>	<b>260</b>	<b>1,756</b>	<b>1,496</b>	<b>134</b>
Swaps de tasa de interés	100	39	39	3
Swaps de moneda	(2,229)	(193)	2,340	(15)
Swaps de moneda extinguidos	1,843	1,936	1,133	148
Swaps de activos	545	(27)	1,609	(2)
<b>Monto nominal (MXN millones)</b>	<b>175,897</b>	<b>176,535</b>	<b>638</b>	<b>13,493</b>
Swaps de tasa de interés	9,807	9,813	9,813	750
Swaps de moneda	127,733	130,609	15,403	9,983
Swaps de moneda extinguidos	16,605	13,457	(2,232)	1,029
Swaps de activos	21,751	22,656	6,375	1,732
<b>Instrumentos financieros derivados de gas natural</b>				
<b>Valuación a mercado (MXN millones)</b>	<b>2</b>	<b>1</b>	<b>(1)</b>	<b>0.1</b>
Swaps largos	(4)	1	59	0
Swaps cortos	6	0	(62)	0
Opciones largas	24	23	5	2
Opciones cortas	(24)	(22)	(6)	(2)
<b>Volumen (MMBtu)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Swaps largos	1,719,290	1,159,560	(3,623,346)	88,626
Swaps cortos	(1,719,290)	(1,159,560)	3,624,597	(88,626)
Opciones largas	6,954,264	4,850,398	378,702	370,721
Opciones cortas	(6,954,264)	(4,850,398)	(379,422)	(370,721)
<b>Instrumentos financieros derivados de crudo y petrolíferos clasificados como efectivo y equivalentes de efectivo para efectos contables debido al grado de liquidez que presentan</b>				
<b>Valuación a mercado (MXN millones)</b>	<b>(176)</b>	<b>75</b>	<b>(69)</b>	<b>6</b>
Futuros de mercados bursátiles	(118)	6	15	0
Swaps de mercados bursátiles	(58)	69	(85)	5
<b>Volumen neto (MMb)</b>	<b>(6)</b>	<b>(5)</b>	<b>5</b>	<b>n.a.</b>
Futuros de mercados bursátiles	(2)	(1)	(0)	n.a.
Swaps de mercados bursátiles	(4)	(4)	5	n.a.
<b>Instrumentos financieros derivados de PMI</b>				
<b>Valuación a mercado (MXN millones)</b>	<b>195</b>	<b>117</b>	<b>(78)</b>	<b>9</b>
Swaps de tasa de interés de mercados extrabursátiles	(64)	(67)	58	(5)
Forward de tipo de cambio en mercados extrabursátiles	158	145	429	11
Opciones sobre acciones con swap de dividendo	101	39	(730)	3
<b>Monto nominal (MXN millones)</b>	<b>12,768</b>	<b>12,777</b>	<b>10</b>	<b>977</b>
Swaps de tasa de interés de mercados extrabursátiles	1,672	1,632	(57)	125
Forward de tipo de cambio en mercados extrabursátiles	4,801	4,792	(3,670)	366
Opciones sobre acciones con swap de dividendo	6,295	6,353	(3,246)	486

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

**PEMEX**  
Estados consolidados de flujo de efectivo

	Al 31 de marzo de		Variación	2014	
	2013	2014		(USD millones)	
	(MXN millones)				
<b>Actividades de operación</b>					
Utilidad (pérdida) neta	(4,388)	(35,953)	-719.3%	(31,565)	(2,748)
<b>Partidas relacionadas con actividades de inversión</b>	<b>36,947</b>	<b>40,188</b>	<b>8.8%</b>	<b>3,241</b>	<b>3,072</b>
Depreciación y amortización	36,639	37,570	2.5%	932	2,872
Pozos no exitosos	803	2,504	211.7%	1,701	191
Bajas de propiedades maquinaria y equipo	61	1,249	1956.4%	1,188	95
Efecto de asociadas y compañías subsidiarias no consolidadas	(238)	(1,135)	-376.8%	(897)	(87)
Actualización valor presente provisión taponamiento	(318)	-	100.0%	318	-
<b>Partidas relacionadas con actividades de financiamiento</b>	<b>(27,271)</b>	<b>10,616</b>	<b>138.9%</b>	<b>37,887</b>	<b>811</b>
Amortización de primas, descuentos, ganancias y gastos de emisión de deuda	-	(814)	0.0%	(814)	(62)
Intereses a cargo (favor)	8,672	10,938	26.1%	2,266	836
(Utilidad) pérdida en cambios no realizada	(35,943)	493	101.4%	36,435	38
<b>Subtotal</b>	<b>5,288</b>	<b>14,851</b>	<b>180.9%</b>	<b>9,563</b>	<b>1,135</b>
<b>Fondos utilizados en actividades de operación</b>	<b>43,528</b>	<b>(33,774)</b>	<b>-177.6%</b>	<b>(77,303)</b>	<b>(2,581)</b>
Instrumentos financieros con fines de negociación	5,259	(1,417)	-126.9%	(6,676)	(108)
Cuentas por cobrar a clientes	(22,402)	(10,719)	52.2%	11,683	(819)
Inventarios	12,534	10,806	-13.8%	(1,728)	826
Otros activos	(3,480)	(6,054)	-74.0%	(2,575)	(463)
Cuentas y gastos acumulados por pagar	(795)	(3,012)	-278.9%	(2,217)	(230)
Impuestos pagados	15,552	10,862	-30.2%	(4,690)	830
Proveedores	18,538	(45,727)	-346.7%	(64,264)	(3,495)
Provisión para créditos diversos	(677)	1,754	359.2%	2,430	134
Beneficios a los empleados	19,666	10,846	-44.9%	(8,820)	829
Impuestos diferidos	(667)	(1,113)	-66.8%	(446)	(85)
<b>Flujos netos de efectivo de actividades de operación</b>	<b>48,816</b>	<b>(18,923)</b>	<b>-138.8%</b>	<b>(67,740)</b>	<b>(1,446)</b>
<b>Actividades de inversión</b>					
Adquisiciones de pozos, ductos, inmuebles planta y equipo	(47,622)	(36,070)	24.3%	11,552	(2,757)
Gastos de exploración	(288)	(147)	49.0%	141	(11)
<b>Flujos netos de efectivo de actividades de inversión</b>	<b>(47,910)</b>	<b>(36,217)</b>	<b>24.4%</b>	<b>11,693</b>	<b>(2,768)</b>
<b>Efectivo excedente (a obtener) para aplicar en actividades de financiamiento</b>	<b>906</b>	<b>(55,140)</b>	<b>-6183.1%</b>	<b>(56,047)</b>	<b>(4,214)</b>
<b>Actividad de financiamiento</b>					
Aumento a las aportaciones del Gobierno Federal	-	2,000	0.0%	2,000	153
Disminución a las aportaciones del Gobierno Federal	-	(190)	0.0%	(190)	(15)
Préstamos obtenidos a través de instituciones financieras	87,014	97,439	12.0%	10,425	7,447
Pagos de principal de préstamos	(86,362)	(29,770)	65.5%	56,592	(2,275)
Intereses pagados	(8,721)	(11,422)	-31.0%	(2,701)	(873)
<b>Flujos netos de efectivo de actividades de financiamiento</b>	<b>(8,069)</b>	<b>58,057</b>	<b>819.5%</b>	<b>66,126</b>	<b>4,437</b>
<b>Incremento (decremento) neto de efectivo y equivalentes de efectivo</b>	<b>(7,163)</b>	<b>2,917</b>	<b>140.7%</b>	<b>10,079</b>	<b>223</b>
<b>Efectos por cambios en el valor del efectivo</b>	<b>(1,036)</b>	<b>(490)</b>	<b>52.7%</b>	<b>546</b>	<b>(37)</b>
<b>Efectivo y equivalentes de efectivo al principio del periodo</b>	<b>119,235</b>	<b>80,746</b>	<b>-32.3%</b>	<b>(38,489)</b>	<b>6,171</b>
<b>Efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo</b>	<b>111,036</b>	<b>83,172</b>	<b>-25.1%</b>	<b>(27,864)</b>	<b>6,357</b>

## PEMEX

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

	Del 1 de enero al 31 de marzo de				
	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>	<u>2014</u>	
	(MXN millones)			(USD millones)	
<b>Rendimiento (pérdida) neto</b>	<b>(4,388)</b>	<b>(35,953)</b>	<b>-719.3%</b>	<b>(31,565)</b>	<b>(2,748)</b>
+ Impuestos y aprovechamientos	224,174	210,105	-6.3%	(14,069)	16,059
- Intereses a cargo	(17,387)	(13,088)	24.7%	4,299	(1,000)
- Intereses a favor	3,317	5,023	51.5%	1,707	384
- Utilidad (pérdida) en cambios	32,577	(87)	-100.3%	(32,665)	(7)
+ Depreciación y amortización	36,639	37,570	2.5%	932	2,872
+ Costo neto del periodo de beneficios a empleados	30,688	29,562	-3.7%	(1,126)	2,259
<b>Ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización (EBITDA)</b>	<b>268,606</b>	<b>249,437</b>	<b>-7.1%</b>	<b>(19,170)</b>	<b>19,065</b>

PEMEX  
Información por segmentos

	<u>Exploración y Producción</u>	<u>Refinación</u>	<u>Gas y Petroquímica Básica</u>	<u>Petroquímica</u>	<u>Comercializadoras</u>	<u>Petróleos Mexicanos y Compañías Subsidiarias</u>	<u>Eliminaciones entre entidades</u>	<u>Total</u>
(MXN millones)								
<b>Del 1 de enero al 31 de marzo de 2014</b>								
Ventas totales	297,729	201,504	66,403	11,550	285,208	17,496	(472,956)	406,934
Clientes externos	-	180,523	42,935	7,585	173,191	-	-	404,235
Intersegmentos	297,729	19,933	22,867	3,965	111,836	16,359	(472,690)	-
Ingresos por servicios	-	1,047	601	-	181	1,136	(266)	2,699
Depreciación y amortización	32,167	2,779	1,772	662	3	188	-	37,570
Costo neto del periodo de beneficios a empleados	9,136	9,232	2,257	2,797	47	6,093	-	29,562
Rendimiento (pérdida) bruto	221,296	(29,320)	1,823	(83)	2,400	16,984	(16,496)	196,603
Rendimiento (pérdida) de operación	210,310	(29,784)	(2,778)	(3,847)	2,134	5,112	22	181,169
Intereses a cargo	(12,769)	(2,984)	(96)	(17)	(338)	(19,130)	22,245	(13,088)
Intereses a favor	4,627	44	771	30	425	21,368	(22,242)	5,023
Utilidad (pérdida) en cambios neta	91	(28)	(86)	(1)	(6)	(57)	-	(87)
Impuestos y derechos	207,676	-	(327)	5	792	1,959	-	210,105
Rendimiento (pérdida) neto	(5,326)	(32,752)	(1,574)	(3,841)	2,149	(39,647)	45,038	(35,953)
<b>Al 31 de marzo de 2014</b>								
Total activo	1,852,214	529,236	211,370	115,811	112,476	1,705,074	(2,474,741)	2,051,440
Activo circulante	518,230	271,063	105,958	76,106	97,181	402,296	(1,203,103)	267,732
Inversiones en instrumentos de patrimonio	-	-	-	-	0	18,377	-	18,377
Inversiones permanentes en acciones de cías. asociadas	1,281	488	4,422	-	7,790	490,519	(486,746)	17,755
Pozos, ductos, inmuebles, planta y equipo	1,312,132	255,749	100,320	38,830	1,153	10,646	-	1,718,830
Total pasivo	1,363,374	656,162	141,858	116,244	78,670	1,902,417	(1,987,894)	2,270,832
Pasivo a corto plazo	193,033	266,009	32,450	7,606	71,654	875,952	(1,196,373)	250,331
Pasivo a largo plazo	1,170,341	390,153	109,408	108,638	7,016	1,026,465	(791,521)	2,020,500
Total patrimonio	488,840	(126,926)	69,512	(434)	33,806	(197,343)	(486,847)	(219,392)
<b>Del 1 de enero al 31 de marzo de 2013</b>								
Ventas totales	320,247	192,113	49,846	9,794	277,709	15,714	(469,168)	396,254
Clientes externos	-	173,652	33,079	7,288	180,000	-	-	394,018
Intersegmentos	320,247	17,526	16,498	2,506	97,500	14,588	(468,865)	-
Ingresos por servicios	-	935	269	-	209	1,126	(303)	2,236
Depreciación y amortización	31,503	2,667	1,655	624	2	187	-	36,639
Costo neto del periodo de beneficios a empleados	9,746	9,966	2,366	2,957	46	5,608	-	30,688
Rendimiento (pérdida) bruto	242,387	(58,026)	3,533	167	3,822	14,919	(14,390)	192,412
Rendimiento (pérdida) de operación	236,671	(38,633)	(49)	(3,283)	3,532	3,244	36	201,517
Intereses a cargo	(18,360)	(4,776)	(271)	(13)	(1,384)	(28,229)	35,646	(17,388)
Intereses a favor	10,305	41	1,276	168	1,059	26,149	(35,681)	3,317
Utilidad (pérdida) en cambios neta	25,678	2,971	124	2	60	3,740	-	32,577
Impuestos y derechos	221,978	-	843	9	1,031	312	-	224,174
Rendimiento (pérdida) neto	32,355	(40,397)	378	(3,135)	1,807	6,815	(2,211)	(4,388)
<b>Al 31 de marzo de 2013</b>								
Total activo	1,890,735	535,536	209,477	119,393	1,534,685	(2,374,270)	-	1,915,556
Activo circulante	596,520	297,762	102,036	78,018	489,649	(1,353,631)	-	210,354
Inversiones en instrumentos de patrimonio	-	-	-	-	15,477	-	-	15,477
Inversiones permanentes en acciones de cías. asociadas	1,021	409	3,821	-	370,741	(367,506)	-	8,486
Pozos, ductos, inmuebles, planta y equipo	1,281,603	235,678	103,112	40,902	10,236	-	-	1,671,530
Total pasivo	1,299,155	849,554	147,422	136,236	1,803,012	(2,006,775)	-	2,228,605
Pasivo a corto plazo	187,225	380,509	24,131	6,756	911,372	(1,345,670)	-	164,322
Pasivo a largo plazo	1,111,930	469,045	123,291	129,480	891,640	(661,105)	-	2,064,283
Total patrimonio	591,580	(314,018)	62,055	(16,843)	(268,327)	(367,496)	-	(313,049)

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

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

 @PEMEX\_RI