

## Anexos

### Exploración y producción

**Tabla 1**

PEMEX								
Principales estadísticas de producción								
	Del 1 de abr. al 30 de jun. de				Del 1 de ene. al 30 de jun. de			
	2010	2011	Variación		2010	2011	Variación	
<b>Explotación</b>								
Total de hidrocarburos (Mbpced)	3,798	3,729	-1.8%	(69)	3,810	3,744	-1.7%	(65)
Hidrocarburos líquidos (Mbd)	2,625	2,609	-0.6%	(15)	2,639	2,616	-0.9%	(23)
Crudo (Mbd)	2,578	2,558	-0.8%	(20)	2,592	2,565	-1.1%	(28)
Condensados (Mbd)	47	52	9.6%	5	47	52	10.5%	5
Gas natural (MMpcd) <sup>(1)</sup>	6,937	6,704	-3.4%	(233)	6,942	6,762	-2.6%	(180)
<b>Transformación industrial</b>								
Gas seco de plantas (MMpcd) <sup>(2)</sup>	3,643	3,703	1.6%	60	3,663	3,690	0.7%	27
Líquidos del gas natural (Mbd)	390	402	3.0%	12	389	400	2.8%	11
Petrolíferos (Mbd) <sup>(3)</sup>	1,418	1,319	-7.0%	(99)	1,428	1,323	-7.4%	(105)
Petroquímicos (Mt)	1,607	1,475	-8.2%	(131)	3,141	2,950	-6.1%	(192)

(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.

**Tabla 2**

PEMEX								
Producción de crudo por tipo								
	Del 1 de abr. al 30 de jun. de				Del 1 de ene. al 30 de jun. de			
	2010	2011	Variación		2010	2011	Variación	
<b>Petróleo crudo (Mbd)</b>	<b>2,578</b>	<b>2,558</b>	<b>-0.8%</b>	<b>(20)</b>	<b>2,592</b>	<b>2,565</b>	<b>-1.1%</b>	<b>(28)</b>
Pesado	1,432	1,431	-0.1%	(1)	1,448	1,434	-1.0%	(14)
Ligero	830	784	-5.4%	(45)	832	795	-4.5%	(37)
Supertigero	316	342	8.2%	26	312	336	7.6%	24
Crudo de regiones marinas / Total	75.6%	74.8%			76.0%	74.7%		

Tabla 3

PEMEX												
Producción de crudo por activo integral												
	2007	2008	2009				2010				2011	
			1Q	2Q	3Q	4Q	1Q	2Q	3Q	4Q	1Q	2Q
<b>Total</b>	<b>3,076</b>	<b>2,792</b>	<b>2,667</b>	<b>2,590</b>	<b>2,567</b>	<b>2,583</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>Región Marina Noreste</b>	<b>2,018</b>	<b>1,746</b>	<b>1,584</b>	<b>1,481</b>	<b>1,456</b>	<b>1,453</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>
Cantarell	1,490	1,040	787	688	646	620	597	567	548	520	523	517
Ku-Maloob-Zaap	527	706	797	793	809	833	848	836	838	835	842	841
<b>Región Marina Suroeste</b>	<b>506</b>	<b>500</b>	<b>512</b>	<b>521</b>	<b>511</b>	<b>526</b>	<b>546</b>	<b>546</b>	<b>538</b>	<b>548</b>	<b>556</b>	<b>555</b>
Abkatún-Pol Chuc	312	308	314	307	299	302	302	299	291	293	295	277
Litoral de Tabasco	194	192	199	214	212	225	243	247	247	255	261	278
<b>Región Sur</b>	<b>465</b>	<b>459</b>	<b>479</b>	<b>493</b>	<b>506</b>	<b>512</b>	<b>520</b>	<b>526</b>	<b>539</b>	<b>542</b>	<b>542</b>	<b>534</b>
Cinco Presidentes	45	47	51	54	61	60	66	71	73	76	80	81
Bellota-Jujo	190	175	173	173	172	171	168	161	158	155	152	148
Macuspana	10	16	22	25	30	32	32	33	33	33	33	33
Muspac	34	36	41	41	42	44	48	47	52	51	49	49
Samaria-Luna	187	185	193	200	201	205	206	213	223	227	228	223
<b>Región Norte</b>	<b>87</b>	<b>87</b>	<b>92</b>	<b>95</b>	<b>94</b>	<b>92</b>	<b>96</b>	<b>103</b>	<b>104</b>	<b>106</b>	<b>108</b>	<b>112</b>
Poza Rica-Altamira	85	56	60	61	59	57	56	57	55	57	59	60
Aceite Terciario del Golfo <sup>(1)</sup>	0	29	28	29	31	30	35	40	44	45	46	49
Veracruz	2	2	4	5	5	5	5	5	5	4	4	3

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

Tabla 4

PEMEX							
Producción de gas natural y envío de gas a la atmósfera							
	Del 1 de abr. al 30 de jun. de			Del 1 de ene. al 30 de jun. de			
	2010	2011	Variación	2010	2011	Variación	
<b>Total (MMpcd)<sup>(1)</sup></b>	<b>6,330</b>	<b>5,937</b>	<b>-6.2% (393)</b>	<b>6,360</b>	<b>6,052</b>	<b>-4.8% (308)</b>	
Asociado	3,776	3,728	-1.3% (48)	3,767	3,797	0.8% 29	
No asociado	2,554	2,209	-13.5% (345)	2,592	2,255	-13.0% (338)	
<b>Envío de gas hidrocarburo a la atmósfera</b>	<b>364</b>	<b>300</b>	<b>-17.5% (64)</b>	<b>370</b>	<b>286</b>	<b>-22.7% (84)</b>	
Envío de gas hidrocarburo / Total	5.7%	5.1%		5.8%	4.7%		

(1) No incluye nitrógeno.

Tabla 5

PEMEX												
Producción de gas natural por activo integral												
	2007	2008	2009				2010				2011	
			1T	2T	3T	4T	1T	2T	3T	4T	1T	2T
(MMpcd)												
<b>Total <sup>(1)</sup></b>	<b>6,058</b>	<b>6,919</b>	<b>7,018</b>	<b>7,029</b>	<b>7,066</b>	<b>7,009</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>Región Marina Noreste</b>	<b>1,157</b>	<b>1,901</b>	<b>1,900</b>	<b>1,814</b>	<b>1,803</b>	<b>1,617</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>
Cantarell	945	1,629	1,583	1,461	1,474	1,306	1,166	1,125	1,383	1,330	1,171	1,167
Ku-Maloob-Zaap	212	273	317	353	328	311	322	333	344	328	336	336
<b>Región Marina Suroeste</b>	<b>993</b>	<b>1,023</b>	<b>1,067</b>	<b>1,141</b>	<b>1,095</b>	<b>1,142</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>
Abkatún-Pol Chuc	544	569	570	591	574	586	588	595	586	607	617	576
Litoral de Tabasco	448	454	497	550	521	557	539	546	600	624	616	644
<b>Región Sur</b>	<b>1,353</b>	<b>1,451</b>	<b>1,540</b>	<b>1,547</b>	<b>1,633</b>	<b>1,677</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>
Cinco Presidentes	61	68	66	70	71	69	85	108	112	114	117	117
Bellota-Jujo	240	251	250	245	272	275	293	304	304	322	303	293
Macuspana	223	260	299	305	319	326	316	318	308	284	294	298
Muspac	311	300	278	279	280	277	275	265	274	280	275	280
Samaría-Luna	518	572	646	648	690	730	728	780	820	768	739	709
<b>Región Norte</b>	<b>2,556</b>	<b>2,544</b>	<b>2,511</b>	<b>2,526</b>	<b>2,536</b>	<b>2,573</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>
Burgos	1,412	1,383	1,425	1,501	1,535	1,598	1,597	1,525	1,399	1,396	1,368	1,328
Poza Rica-Altamira	223	152	138	138	132	126	122	118	113	116	114	115
Aceite Terciario del Golfo <sup>(2)</sup>	-	52	81	83	80	71	77	82	88	94	99	111
Veracruz	922	957	867	805	789	779	837	838	825	776	769	731
<b>Nitrógeno</b>	<b>143</b>	<b>629</b>	<b>524</b>	<b>472</b>	<b>502</b>	<b>487</b>	<b>557</b>	<b>607</b>	<b>816</b>	<b>749</b>	<b>653</b>	<b>767</b>
<b>Región Sur</b>	-	-	-	-	-	-	<b>93</b>	<b>100</b>	<b>112</b>	<b>118</b>	<b>105</b>	<b>91</b>
Bellota-Jujo	-	-	-	-	-	-	57	46	37	46	37	31
Samaría-Luna	-	-	-	-	-	-	35	54	75	72	68	60
<b>Región Marina Noreste</b>	<b>143</b>	<b>629</b>	<b>524</b>	<b>472</b>	<b>502</b>	<b>487</b>	<b>464</b>	<b>508</b>	<b>704</b>	<b>630</b>	<b>548</b>	<b>675</b>
Cantarell	143	629	524	472	502	487	464	508	704	630	548	675

(1) Incluye nitrógeno.

(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.

Tabla 6

PEMEX								
Información sísmica								
	Del 1 de abr. al 30 de jun. de				Del 1 de ene. al 30 de jun. de			
	2010	2011	Variación		2010	2011	Variación	
2D (km)	411	820	99.2%	408	970	1,766	82.1%	796
3D (km <sup>2</sup> )	5,011	10,619	111.9%	5,609	11,513	20,050	74.2%	8,537

Tabla 7

PEMEX				
Pozos y plataformas marinas y en operación				
Al 30 de junio de				
	2010	2011	Variación	
<b>Pozos en operación</b>	<b>7,085</b>	<b>7,963</b>	<b>12.4%</b>	<b>878</b>
Inyectores	190	185	-2.6%	(5)
Productores	6,895	7,778	12.8%	883
Crudo	4,083	4,701	15.1%	618
Gas no asociado	2,812	3,077	9.4%	265
<b>Plataformas marinas en operación</b>	<b>229</b>	<b>236</b>	<b>3.1%</b>	<b>7</b>
Almacenamiento	1	1	0.0%	-
Compresion	10	10	0.0%	-
Control y servicio	1	1	0.0%	-
Enlace	12	13	8.3%	1
Medicion	1	1	0.0%	-
Perforacion	148	154	4.1%	6
Produccion	27	27	0.0%	-
Telecomunicaciones	6	6	0.0%	-
Tratamiento y bombeo	1	1	0.0%	-
Habitacionales	22	22	0.0%	-

Tabla 8

PEMEX								
Pozos terminados								
	Del 1 de abr. al 30 de jun. de				Del 1 de ene. al 30 de jun. de			
	2010	2011	Variación		2010	2011	Variación	
<b>Pozos terminados</b>	<b>414</b>	<b>244</b>	<b>-41.1%</b>	<b>(170)</b>	<b>768</b>	<b>488</b>	<b>-36.5%</b>	<b>(280)</b>
Desarrollo	404	231	-42.8%	(173)	750	466	-37.9%	(284)
Exploración	10	13	30.0%	3	18	22	22.2%	4

Tabla 9

PEMEX								
Equipos de perforación en operación								
	Del 1 de abr. al 30 de jun. de				Del 1 de ene. al 30 de jun. de			
	2010	2011	Variación		2010	2011	Variación	
<b>Total</b>	<b>139</b>	<b>115</b>	<b>-17.1%</b>	<b>(24)</b>	<b>151</b>	<b>113</b>	<b>-25.4%</b>	<b>(38)</b>
<b>Exploración</b>	<b>20</b>	<b>12</b>	<b>-39.6%</b>	<b>(8)</b>	<b>18</b>	<b>14</b>	<b>-22.9%</b>	<b>(4)</b>
Región Marina Noreste	1	-	-100.0%	(1)	1	-	-100.0%	(1)
Región Marina Suroeste	6	3	-42.3%	(2)	5	4	-19.6%	(1)
Región Sur	11	7	-37.7%	(4)	9	7	-22.7%	(2)
Región Norte	3	2	-21.6%	(1)	3	3	-8.2%	(0)
<b>Desarrollo</b>	<b>119</b>	<b>103</b>	<b>-13.4%</b>	<b>(16)</b>	<b>133</b>	<b>99</b>	<b>-25.8%</b>	<b>(34)</b>
Región Marina Noreste	15	8	-45.2%	(7)	14	8	-40.7%	(6)
Región Marina Suroeste	9	11	31.0%	3	8	10	15.3%	1
Región Sur	29	30	1.8%	1	30	30	1.4%	0
Región Norte	66	54	-18.8%	(12)	81	51	-37.4%	(30)

## Organismos industriales

Tabla 10

PEMEX						
Proceso de crudo						
	Del 1 de abr. al 30 de jun. de			Del 1 de ene. al 30 de jun. de		
	2010	2011	Variación	2010	2011	Variación
Proceso total (Mbd)	1,240	1,168	-5.9% (73)	1,250	1,165	-6.8% (85)
Crudo ligero	766	729	-4.8% (37)	769	740	-3.7% (28)
Crudo pesado	475	439	-7.5% (36)	481	424	-11.8% (57)
Crudo ligero / proceso total	61.7%	62.4%	0.7	61.5%	63.6%	2.1
Crudo pesado / proceso total	38.3%	37.6%	(0.7)	38.5%	36.4%	(2.1)
Capacidad utilizada de destilación primaria	81%	76%	(4.7)	82%	76%	(5.5)

Tabla 11

PEMEX						
Producción de petrolíferos						
	Del 1 de abr. al 30 de jun. de			Del 1 de ene. al 30 de jun. de		
	2010	2011	Variación	2010	2011	Variación
Producción total (Mbd)	1,418	1,319	-7.0% (99)	1,428	1,323	-7.4% (105)
Gasolinas automotrices	446	399	-10.5% (47)	448	406	-9.4% (42)
Combustóleo	322	308	-4.2% (13)	333	309	-7.0% (23)
Diesel	300	270	-10.1% (30)	305	274	-10.2% (31)
Gas licuado de petróleo (GLP)	216	212	-2.0% (4)	215	211	-1.9% (4)
Turbosina	58	57	-2.1% (1)	57	57	-0.8% (0)
Otros <sup>(1)</sup>	76	72	-4.1% (3)	70	65	-5.9% (4)

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

Tabla 12

PEMEX						
Proceso de gas natural y producción						
	Del 1 de abr. al 30 de jun. de			Del 1 de ene. al 30 de jun. de		
	2010	2011	Variación	2010	2011	Variación
Proceso de gas (MMpcd)	4,504	4,559	1.2% 55	4,535	4,542	0.1% 7
Gas húmedo amargo	3,423	3,486	1.9% 64	3,438	3,485	1.4% 46
Gas húmedo dulce	1,081	1,073	-0.8% (8)	1,097	1,058	-3.6% (40)
Proceso de condensados (Mbd)	54	58	6.3% 3	54	58	7.5% 4
Producción						
Gas seco de plantas (MMpcd)	3,643	3,703	1.6% 60	3,663	3,690	0.7% 27
Líquidos del gas natural (Mbd)	390	402	3.0% 12	389	400	2.8% 11

Tabla 13

	PEMEX							
	Producción de petroquímicos							
	Del 1 de abr. al 30 de jun. de			Del 1 de ene. al 30 de jun. de				
	2010	2011	Variación		2010	2011	Variación	
<b>Production total</b>	<b>1,607</b>	<b>1,475</b>	<b>-8.2%</b>	<b>(131)</b>	<b>3,141</b>	<b>2,950</b>	<b>-6.1%</b>	<b>- 192</b>
<b>Básicos (Mt)</b>	<b>126</b>	<b>117</b>	<b>-6.8%</b>	<b>(9)</b>	<b>254</b>	<b>244</b>	<b>-4.0%</b>	<b>- 10</b>
Heptano	1	2	47.9%	1	2	4	49.8%	1
Hexano	10	9	-4.6%	(0.5)	21	20	-5.4%	(1)
Pentanos	2	5	96.6%	2	5	9	78.6%	4
Materia prima para negro de t	107	96	-10.5%	(11)	215	200	-7.0%	(15)
Butano	6	6	-0.4%	(0)	10	10	8.6%	1
<b>Secundarios (Mt)</b>	<b>1,481</b>	<b>1,358</b>	<b>-8.3%</b>	<b>(123)</b>	<b>2,887</b>	<b>2,706</b>	<b>-6.3%</b>	<b>- 182</b>
<b>Derivados del metano</b>	<b>303</b>	<b>315</b>	<b>3.7%</b>	<b>11</b>	<b>569</b>	<b>681</b>	<b>19.6%</b>	<b>112</b>
Amoniacco	221	192	-13.0%	(29)	425	452	6.2%	26
Anhídrido carbónico	83	88	6.1%	5	144	159	10.7%	15
Metanol	-	35	-	35	-	70	-	70
<b>Derivados del etano</b>	<b>345</b>	<b>345</b>	<b>0.2%</b>	<b>0.6</b>	<b>701</b>	<b>701</b>	<b>0.0%</b>	<b>(0.3)</b>
Cloruro de vinilo	60	48	-20.5%	(12)	122	108	-11.3%	(14)
Dicloroetano	0.01	0.01	16.1%	0.0	0.03	0.03	5.9%	0.002
Etileno	17	5	-67.2%	(11)	31	6	-79.8%	(25)
Glicoles etilénicos	49	43	-11.6%	(6)	98	87	-11.3%	(11)
Glicol impuro	0	0	1.2%	0.0	1	1	-29.5%	(0.4)
Monoetilenglicol puro	3	2	-6.6%	(0.2)	5	5	-6.3%	(0.3)
Oxido de etileno	66	63	-4.7%	(3)	128	131	2.5%	3
Polietileno A.D.	56	55	-0.9%	(0)	101	108	7.1%	7
Polietileno B.D.	54	66	22.5%	12	119	138	16.4%	19
Polietileno Lineal B.D.	41	62	52.9%	22	96	116	21.5%	21
<b>Aromáticos y derivados</b>	<b>205</b>	<b>161</b>	<b>-21.4%</b>	<b>(44)</b>	<b>390</b>	<b>293</b>	<b>-24.7%</b>	<b>(96)</b>
Aromáticos pesados	-	-	-	-	-	-	-	-
Aromina 100	3	2	-37.9%	(1)	6	5	-14.4%	(1)
Benceno	17	1	-96.5%	(17)	25	5	-81.5%	(20)
Estireno	12	39	228.8%	27	37	71	88.8%	33
Fluxoil	1	1	32.9%	0.2	2	1	-21.4%	(0.4)
Hidrocarburo de alto octano	120	71	-40.5%	(48)	218	119	-45.5%	(99)
Ortoxileno	-	-	-	-	-	-	-	-
Paraxileno	-	-	-	-	-	-	-	-
Tolueno	26	21	-18.3%	(5)	52	41	-20.1%	(10)
Xilenos (meta y paraxileno)	26	26	-0.8%	(0.2)	50	52	4.1%	2
<b>Propileno y derivados</b>	<b>123</b>	<b>110</b>	<b>-11.1%</b>	<b>(14)</b>	<b>242</b>	<b>214</b>	<b>-11.2%</b>	<b>(27)</b>
Acido cianhídrico	2	2	6.7%	0.1	3	3	-9.1%	(0)
Acrilonitrilo	15	15	5.1%	1	28	27	-6.1%	(2)
Propileno	107	93	-13.6%	(15)	210	185	-12.0%	(25)
<b>Otros</b>	<b>504</b>	<b>427</b>	<b>-15.3%</b>	<b>(77)</b>	<b>986</b>	<b>816</b>	<b>-17.2%</b>	<b>(170)</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.

Tabla 14

PEMEX								
Seguridad industrial y protección ambiental								
	Del 1 de abr. al 30 de jun. de				Del 1 de ene. al 30 de jun. de			
	2010	2011	Variación		2010	2011	Variación	
Índice de frecuencia	0.30	0.42	38.2%	0.12	0.26	0.47	81.0%	0.21
Índice de gravedad	17	27	60.2%	10	12	21	69.1%	9
Emisiones de óxidos de azufre (Mt)	169	117	-30.5%	-52	319	230	-28.0%	(89.46)
Reuso de agua / Uso	0.16	0.17	1.0%	0.00	0.17	0.17	-4.4%	(0.01)

Tabla 15

PEMEX								
Volumen de ventas en el país								
	Del 1 de abr. al 30 de jun. de				Del 1 de ene. al 30 de jun. de			
	2010	2011	Variación		2010	2011	Variación	
Gas seco (MMpcd)	3,353	3,476	3.6%	122	3,275	3,460	5.6%	185
Petrolíferos (Mbd)	1,791	1,791	0.0%	1	1,773	1,766	-0.4%	(7)
Gasolinas automotrices	805	806	0.1%	1	799	797	-0.3%	(3)
Combustóleo	213	221	4.0%	9	191	192	0.5%	1
Diesel	379	386	1.7%	6	368	378	2.6%	10
Gas licuado de petróleo (GLP)	265	259	-2.2%	(6)	288	282	-2.2%	(6)
Turbosina	58	56	-3.8%	(2)	58	56	-3.8%	(2)
Otros	71	64	-9.8%	(7)	68	62	-8.5%	(6)
Petroquímicos (Mt)	1,080	1,087	0.7%	8	2,196	2,226	1.4%	30

Tabla 16

PEMEX								
Volumen de exportaciones <sup>(1)</sup>								
	Del 1 de abr. al 30 de jun. de				Del 1 de ene. al 30 de jun. de			
	<u>2010</u>	<u>2011</u>	<u>Variación</u>		<u>2010</u>	<u>2011</u>	<u>Variación</u>	
<b>Crudo (Mbd)</b>	<b>1,337</b>	<b>1,339</b>	<b>0.2%</b>	<b>2</b>	<b>1,292</b>	<b>1,355</b>	<b>4.9%</b>	<b>63</b>
Maya <sup>(2)</sup>	1,091	1,023	-6.2%	(68)	1,044	1,043	-0.1%	(1)
Istmo	39	113	192.6%	75	49	103	108.4%	54
Olmeca	207	203	-2.1%	(4)	199	209	5.2%	10
<b>Gas seco (MMpcd)<sup>(3)</sup></b>	<b>8</b>	<b>2</b>	<b>-78.3%</b>	<b>(6)</b>	<b>28</b>	<b>2</b>	<b>-94.6%</b>	<b>(27)</b>
<b>Petrolíferos (Mbd)</b>	<b>180</b>	<b>192</b>	<b>6.8%</b>	<b>12</b>	<b>197</b>	<b>192</b>	<b>-2.4%</b>	<b>(5)</b>
Gasolinas automotrices	-	-	-	-	-	-	-	-
Combustóleo	107	102	-4.4%	(5)	127	112	-11.9%	(15)
Diesel	-	-	-	-	1	-	-100.0%	(1)
GLP	0.1	0.1	-45.9%	(0)	0	1.9	1755.9%	2
Turbosina	3	5	74.7%	2	1	2	74.7%	1
Naftas	71	81	14.2%	10	68	74	8.9%	6
Otros	-	5	-	5	-	2	#DIV/0!	2
<b>Petroquímicos (Mt)</b>	<b>176</b>	<b>108</b>	<b>-38.4%</b>	<b>(68)</b>	<b>362</b>	<b>219</b>	<b>-39.4%</b>	<b>(142)</b>

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

(2) Incluye Altamira.

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

Tabla 17

PEMEX								
Volumen de importaciones <sup>(1)</sup>								
	Del 1 de abr. al 30 de jun. de				Del 1 de ene. al 30 de jun. de			
	<u>2010</u>	<u>2011</u>	<u>Variación</u>		<u>2010</u>	<u>2011</u>	<u>Variación</u>	
<b>Gas seco (MMpcd)<sup>(2)</sup></b>	<b>584</b>	<b>893</b>	<b>52.8%</b>	<b>309</b>	<b>509</b>	<b>838</b>	<b>64.5%</b>	<b>328</b>
<b>Petrolíferos (Mbd)</b>	<b>599</b>	<b>624</b>	<b>4.2%</b>	<b>25</b>	<b>587</b>	<b>644</b>	<b>9.7%</b>	<b>57</b>
Gasolinas automotrices	372	413	11.1%	41	361	400	10.6%	38
Combustóleo	11	35	233.4%	25	9	24	161.7%	15
Diesel	111	132	19.0%	21	90	127	41.2%	37
GLP	57	15	-73.0%	(42)	76	64	-15.6%	(12)
Turbosina	3	-	-	(3)	3	1	-67.3%	(2)
Naftas	31	28	-9.3%	(3)	32	28	-13.1%	(4)
Otros	15	1	-96.4%	(14)	16	1	-96.6%	(15)
<b>Petroquímicos (Mt)</b>	<b>91</b>	<b>63</b>	<b>-31.1%</b>	<b>(28)</b>	<b>184</b>	<b>117</b>	<b>-36.6%</b>	<b>(67)</b>

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

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



## Información financiera

Tabla 18

PEMEX								
Tipos de cambio y precios de referencias promedio								
	Del 1 de abr. al 30 de jun. de				Del 1 de ene. al 30 de jun. de			
	2010	2011	Variación		2010	2011	Variación	
Pesos por dólar americano (Ps. / U.S.\$)	12.55	11.73	-6.6%	(0.82)	12.67	11.90	-6.1%	(0.77)
Apreciación (depreciación) cambiaria	5.6%	3.2%		(2.43)	-5.3%	-4.4%		0.94
Mezcla mexicana (U.S.\$/b)	69.86	105.84	51.5%	35.98	70.57	98.96	40.2%	28.40
Gasolina regular de la CNGM (U.S.\$/gal)	206.57	298.86	44.7%	92.29	205.98	279.60	35.7%	73.63
Precio por decreto GLP (Ps./t)	6,026	6,606	9.6%	580	5,937	6,532	10.0%	594
Referencia internacional GLP (Ps./t)	8,324	10,226	22.8%	1902	9,063	9,966	10.0%	903
Gas natural (Henry Hub) (U.S.\$/MMBtu)	4.30	4.35	1.2%	0.05	4.73	4.26	-9.9%	(0.47)

Tabla 19

PEMEX										
Estado de resultados consolidado										
	Del 1 de abr. al 30 de jun. de					Del 1 de ene. al 30 de jun. de				
	2010	2011	Variación		2011	2010	2011	Variación		2011
	(Ps. MM)				(U.S.\$MM)	(Ps. MM)				(U.S.\$MM)
Ventas totales	313,574	393,310	25.4%	79,736	33,222	621,449	746,010	20.0%	124,561	63,013
En México	170,582	196,151	15.0%	25,568	16,568	336,368	375,466	11.6%	39,098	31,715
De exportación	141,708	195,618	38.0%	53,910	16,523	282,370	367,769	30.2%	85,399	31,064
Ingresos por servicios	1,283	1,541	20.1%	258	130	2,711	2,775	2.3%	64	234
Costo de ventas	149,740	183,907	22.8%	34,167	15,534	294,370	349,746	18.8%	55,377	29,542
Rendimiento bruto	163,834	209,403	27.8%	45,569	17,688	327,079	396,264	21.2%	69,185	33,471
Gastos generales	23,618	24,783	4.9%	1,165	2,093	49,305	48,163	-2.3%	(1,142)	4,068
Gastos de distribución y transportación	8,130	8,320	2.3%	191	703	15,823	15,349	-3.0%	(473)	1,297
Gastos de administración	15,488	16,462	6.3%	974	1,391	33,482	32,813	-2.0%	(669)	2,772
Rendimiento de operación	140,216	184,620	31.7%	44,404	15,594	277,774	348,101	25.3%	70,327	29,403
Otros ingresos (gastos)	23,988	48,359	101.6%	24,371	4,085	46,082	78,048	69.4%	31,966	6,593
Otros	889	(3,780)	-525.1%	(4,670)	(319)	2,561	(2,840)	-210.9%	(5,401)	(240)
Resultado integral de financiamiento	(30,719)	(3,316)	89.2%	27,403	(280)	(16,487)	5,409	132.8%	21,895	457
Participación en resultados de subs. y asociadas que no consolidan	517	14	-97.4%	(503)	1	114	283	148.0%	169	24
Rendimiento antes de impuestos y derechos	134,002	229,677	71.4%	95,675	19,400	307,484	431,841	40.4%	124,356	36,476
Impuestos y derechos	154,107	220,577	43.1%	66,470	18,632	326,146	418,533	28.3%	92,387	35,352
Rendimiento neto	(20,105)	9,100	145.3%	29,205	769	(18,662)	13,308	171.3%	31,969	1,124

Tabla 20

PEMEX						
Indicadores financieros						
	Del 1 de abr. al 30 de jun. de			Del 1 de ene. al 30 de jun. de		
	2010	2011	Variación	2010	2011	Variación
Costo de lo vendido / Ingresos totales (incluye recuperación IEPS negativo)	44.5%	41.3%	(3.2)	44.3%	42.3%	(2.0)
Dep. y amortiz. / Costo de lo vendido y Gastos generales	13.5%	11.2%	(2.3)	13.3%	11.8%	(1.5)
Rendimiento de operación (incluye recuperación IEPS negativo) / Ingresos totales (incluye recuperación IEPS negativo)	48.5%	53.2%	4.6	48.3%	51.9%	3.6
Impuestos y derechos / Ingresos totales (incluye recuperación IEPS negativo)	45.8%	49.5%	3.7	49.0%	50.6%	1.6
Ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización (EBITDA) / costo financiero (excluye intereses capitalizados)	7.7	30.2	22.4	8.5	24.9	16.3

Tabla 21

PEMEX										
Ingresos por ventas y servicios										
	Del 1 de abr. al 30 de jun. de					Del 1 de ene. al 30 de jun. de				
	2010	2011	Variación	2010	2011	2010	2011	Variación	2010	2011
	(Ps. MM)			(U.S.\$MM)		(Ps. MM)			(U.S.\$MM)	
<b>Ingresos totales por ventas y servicios</b>	<b>313,574</b>	<b>393,310</b>	<b>25.4%</b>	<b>79,736</b>	<b>33,222</b>	<b>621,449</b>	<b>746,010</b>	<b>20.0%</b>	<b>124,561</b>	<b>63,013</b>
<b>Ventas México</b>	<b>170,582</b>	<b>196,151</b>	<b>15.0%</b>	<b>25,568</b>	<b>16,568</b>	<b>336,368</b>	<b>375,466</b>	<b>11.6%</b>	<b>39,098</b>	<b>31,715</b>
Gas seco	16,699	17,194	3.0%	495	1,452	36,634	33,753	-7.9%	(2,881)	2,851
Petrolíferos	146,835	170,330	16.0%	23,496	14,387	285,239	324,326	13.7%	39,088	27,395
Gasolinas	72,816	81,478	11.9%	8,662	6,882	141,782	158,063	11.5%	16,281	13,351
Combustóleo	15,265	22,069	44.6%	6,804	1,864	28,769	35,435	23.2%	6,667	2,993
Diesel	36,146	41,046	13.6%	4,901	3,467	68,772	78,924	14.8%	10,152	6,667
Gas licuado de petróleo	12,147	12,994	7.0%	847	1,098	25,801	27,671	7.3%	1,871	2,337
Turbosina	5,870	7,848	33.7%	1,978	663	11,673	15,089	29.3%	3,417	1,275
Otros	4,591	4,895	6.6%	304	413	8,443	9,143	8.3%	701	772
Petroquímicos	7,049	8,627	22.4%	1,578	729	14,496	17,387	19.9%	2,891	1,469
<b>De exportación</b>	<b>141,708</b>	<b>195,618</b>	<b>38.0%</b>	<b>53,910</b>	<b>16,523</b>	<b>282,370</b>	<b>367,769</b>	<b>30.2%</b>	<b>85,399</b>	<b>31,064</b>
Crudo y condensados	106,162	152,271	43.4%	46,109	12,862	209,111	290,665	39.0%	81,554	24,552
Gas seco	32	9	-73.0%	(23)	1	304	11	-96.5%	(293)	1
Petrolíferos	13,396	21,898	63.5%	8,501	1,850	27,797	35,965	29.4%	8,168	3,038
Petroquímicos	990	821	-17.0%	(169)	69	1,567	1,979	26.3%	412	167
Otros	21,128	20,619	-2.4%	(509)	1,742	43,591	39,150	-10.2%	(4,441)	3,307
<b>Ingresos por servicios</b>	<b>1,283</b>	<b>1,541</b>	<b>20.1%</b>	<b>258</b>	<b>130</b>	<b>2,711</b>	<b>2,775</b>	<b>2.3%</b>	<b>64</b>	<b>234</b>

Tabla 22

PEMEX										
Costos y gastos de operación										
	Del 1 de abr. al 30 de jun. de					Del 1 de ene. al 30 de jun. de				
	<u>2010</u>	<u>2011</u>	<u>Variación</u>	<u>2011</u>		<u>2010</u>	<u>2011</u>	<u>Variación</u>	<u>2011</u>	
	(Ps. MM)			(U.S.\$MM)		(Ps. MM)			(U.S.\$MM)	
Costos y gastos de operación	173,358	208,690	20.4%	35,332	17,627	343,674	397,909	16%	54,235	33,610
Costo de ventas	149,740	183,907	22.8%	34,167	15,534	294,370	349,746	19%	55,377	29,542
Gastos generales	23,618	24,783	4.9%	1,165	2,093	49,305	48,163	-2%	(1,142)	4,068
Gastos de distribución y transportación	8,130	8,320	2.3%	191	703	15,823	15,349	-3%	(473)	1,297
Gastos de administración	15,488	16,462	6.3%	974	1,391	33,482	32,813	-2%	(669)	2,772
Costo neto del periodo de beneficios a los empleados	29,413	28,853	-1.9%	(560)	2,437	58,826	57,705	-2%	(1,120)	4,874
Depreciación y amortización	23,425	23,382	-0.2%	(44)	1,975	45,771	46,942	3%	1,171	3,965

Tabla 23

PEMEX										
Resultado integral de financiamiento										
	Del 1 de abr. al 30 de jun. de					Del 1 de ene. al 30 de jun. de				
	<u>2010</u>	<u>2011</u>	<u>Variación</u>	<u>2011</u>		<u>2010</u>	<u>2011</u>	<u>Variación</u>	<u>2011</u>	
	(Ps. MM)			(U.S.\$MM)		(Ps. MM)			(U.S.\$MM)	
Resultado integral de financiamiento	(30,719)	(3,316)	89.2%	27,403	(280)	(16,487)	5,409	132.8%	21,895	457
Rendimiento financiero	10,778	6,828	-36.7%	(3,950)	577	19,610	17,145	-12.6%	(2,465)	1,448
Costo financiero	(28,086)	(9,450)	66.4%	18,636	(798)	(50,219)	(21,360)	57.5%	28,859	(1,804)
cambiaría	(13,410)	(693)	94.8%	12,717	(59)	14,123	9,623	-31.9%	(4,499)	813

Tabla 24

PEMEX										
Impuestos y derechos										
	Del 1 de abr. al 30 de jun. de					Del 1 de ene. al 30 de jun. de				
	<u>2010</u>	<u>2011</u>	<u>Variación</u>	<u>2010</u>	<u>2011</u>	<u>2010</u>	<u>2011</u>	<u>Variación</u>	<u>2010</u>	<u>2011</u>
	(Ps. MM)			(U.S.\$MM)		(Ps. MM)			(U.S.\$MM)	
<b>Impuestos y derechos</b>	<b>154,107</b>	<b>220,577</b>	<b>43.1%</b>	<b>66,470</b>	<b>18,632</b>	<b>326,146</b>	<b>418,533</b>	<b>28.3%</b>	<b>92,387</b>	<b>35,352</b>
Derechos sobre hidrocarburos	152,562	218,651	43.3%	66,090	18,469	322,049	412,559	28.1%	90,510	34,848
Derecho ordinario sobre hidrocarburos	128,936	184,270	42.9%	55,334	15,565	272,963	348,465	27.7%	75,503	29,434
Derecho sobre hidrocarburos para el fondo de estabilización	18,299	21,049	15.0%	2,750	1,778	37,304	41,511	11.3%	4,208	3,506
Derecho para la investigación científica y tecnológica en materia de energía	936	1,601	71.2%	666	135	1,924	3,041	58.1%	1,117	257
Derecho para la fiscalización petrolera	7	10	40.5%	2.8	1	14	18	27.1%	4	2
Derecho extraordinario sobre la exportación de petróleo	2,178	7,711	254.0%	5,533	651	4,497	13,064		8,568	1,104
Derecho especial sobre hidrocarburos	423	1,423	236.6%	1,000	120	1,863	2,631	41.2%	768	222
Derecho sobre extracción de hidrocarburos	859	1,315	53.1%	456	111	1,535	2,275	48.2%	740	192
Derecho adicional sobre hidrocarburos	(231)	1,273	-650.2%	1,505	108	-	1,552		1,552	131
Derecho único sobre hidrocarburos	1,156	0.04	-100.0%	(1,156)	0.003	1,950	0.04	-100.0%	(1,950)	0.003
Otros impuestos y derechos	1,546	1,926	24.6%	380	163	4,097	5,974	45.8%	1,877	505

Tabla 25

PEMEX				
Indicadores seleccionados				
Pemex-Exploración y Producción	Del 1 de ene. al 30 de jun. de			
	<u>2010</u>	<u>2011</u>	<u>Variación</u>	<u>2011</u>
	Ps./bpce			(U.S.\$/bpce)
Ventas totales / Producción total de hidrocarburos (Ps. / bpce)	1,418.7	1,785.3	366.6	150.8
Rendimiento de operación / Producción de hidrocarburos (Ps. / bpce)	1,054.1	1,408.7	354.6	119.0
Rendimiento neto / Producción de hidrocarburos (Ps. / bpce)	78.1	179.4	101.3	15.2
Impuestos y derechos / Rendimiento de operación	89.3%	86.9%	(2.4)	

Tabla 26

PEMEX					
Balance General Consolidado					
	Al 31 de diciembre de	Al 30 de junio de			
	2010	2011	Variación		2011
	(Ps. MM)				(U.S.\$MM)
<b>Total activo</b>	<b>1,392,715</b>	<b>1,401,899</b>	<b>0.7%</b>	<b>9,184</b>	<b>118,415</b>
<b>Activo circulante</b>	<b>313,429</b>	<b>313,489</b>	<b>0.0%</b>	<b>60</b>	<b>26,480</b>
Efectivo y equivalentes de efectivo	133,587	100,302	-24.9%	(33,285)	8,472
Cuentas, documentos por cobrar y Inventarios	141,805	168,346	18.7%	26,542	14,220
de productos	38,038	44,841	17.9%	6,803	3,788
de materiales	32,738	40,497	23.7%	7,758	3,421
Instrumentos financieros	5,299	4,344	-18.0%	(955)	367
Inversión en acciones y valores	-	-	-	-	-
Propiedades, mobiliario y equipo	11,116	10,919	-1.8%	(197)	922
Otros activos	1,061,388	1,070,557	0.9%	9,169	90,427
	<b>6,782</b>	<b>6,934</b>	<b>2.2%</b>	<b>152</b>	<b>586</b>
<b>Total pasivo</b>	<b>1,506,499</b>	<b>1,503,992</b>	<b>-0.2%</b>	<b>(2,507)</b>	<b>127,038</b>
<b>Pasivo circulante</b>	<b>207,254</b>	<b>205,840</b>	<b>-0.7%</b>	<b>(1,414)</b>	<b>17,387</b>
Deuda a corto plazo	89,555	88,356	-1.3%	(1,198)	7,463
Proveedores	43,474	44,136	1.5%	661	3,728
Cuentas y gastos acumulados por pagar	21,659	14,037	-35.2%	(7,621)	1,186
Impuestos y derechos por pagar	52,566	59,310	12.8%	6,744	5,010
Instrumentos financieros	-	-	-	-	-
<b>Pasivo a largo plazo</b>	<b>1,299,245</b>	<b>1,298,152</b>	<b>-0.1%</b>	<b>(1,093)</b>	<b>109,651</b>
Deuda a largo plazo	575,171	541,462	-5.9%	(33,709)	45,736
Reserva para créditos diversos y otros	55,493	57,215	3.1%	1,722	4,833
Reserva para beneficios a los empleados	661,365	692,940	4.8%	31,575	58,531
Impuestos diferidos	7,216	6,535	-9.4%	(681)	552
<b>Total patrimonio</b>	<b>(113,783)</b>	<b>(102,093)</b>	<b>-10.3%</b>	<b>11,691</b>	<b>(8,624)</b>
<b>Total pasivo y patrimonio</b>	<b>1,392,715</b>	<b>1,401,899</b>	<b>0.7%</b>	<b>9,184</b>	<b>118,415</b>

Tabla 27

PEMEX				
Indicadores financieros seleccionados				
	Al 31 de diciembre de	Al 30 de junio de		
	2010	2011	Variación	
Propiedades, mobiliario y equipo / Activo	76.2%	76.4%	0.15	
Deuda / Total del pasivo y patrimonio	47.7%	44.9%	(2.80)	
Capital de trabajo (Ps. MM)	106,176	107,649	1.4%	

Tabla 28

PEMEX						
Deuda consolidada total						
	Al 31 de diciembre de	Al 30 de junio de	Variación		2011	
	2010	2011			(U.S.\$MM)	
		(Ps. MM)				
Deuda total	664,725	629,819	-5.3%	(34,907)	53,199	
Corto plazo	89,555	88,356	-1.3%	(1,198)	7,463	
Largo plazo	575,171	541,462	-5.9%	(33,709)	45,736	
Efectivo y equivalentes de efectivo	133,587	100,302	-24.9%	(33,285)	8,472	
Deuda neta total	531,138	529,517	-0.3%	(1,622)	44,727	

Tabla 29

PEMEX			
Perfil de vencimientos de la deuda			
	Al 30 de junio de 2011		
	(Ps. MM)	(U.S.\$MM)	
Deuda total	629,819	53,199	
En pesos mexicanos	128,581	10,861	
Julio - Diciembre 2011	13,830	1,168	
Enero 2012 - Junio 2012	15,567	1,315	
Julio 2012 - Junio 2013	16,221	1,370	
Julio 2013 - Junio 2014	19,833	1,675	
Julio 2014 - Junio 2015	8,293	700	
Julio 2015 en adelante	54,837	4,632	
En otras monedas	501,238	42,338	
Julio - Diciembre 2011	28,551	2,412	
Enero 2012 - Junio 2012	30,409	2,569	
Julio 2012 - Junio 2013	49,427	4,175	
Julio 2013 - Junio 2014	40,789	3,445	
Julio 2014 - Junio 2015	45,503	3,844	
Julio 2015 en adelante	306,559	25,894	

Tabla 30

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

	Al 31 de diciembre de	Al 30 de junio de	Al 31 de diciembre de	Al 30 de junio de	Al 31 de diciembre de	Al 30 de junio de
	2010	2011	2010	2011	2010	2011
	Por moneda		Porcentaje		A tasa flotante	
			A tasa fija			
Total	100.0%	100.0%	57.1%	57.7%	42.9%	42.3%
Dólares de E.U.A.	77.3%	79.5%	60.2%	61.3%	39.8%	38.7%
Pesos mexicanos	22.7%	20.5%	46.4%	43.7%	53.6%	56.3%
Euros	0.0006%	0.0005%	100.0%	100.0%	0.0%	0.0%
Yenes	0.0000%	0.0000%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%

(1) Incluye instrumentos derivados.

Tabla 31

PEMEX				
Instrumentos financieros derivados				
	2010	Al 30 de junio de		2011
		2011	Variación	
<b>Instrumentos financieros derivados asociados a deuda y activos</b>				
	(Ps. MM)			
<b>Monto nominal (Ps. MM)</b>	<b>159,775</b>	<b>146,539</b>	<b>(13,236)</b>	<b>12,378</b>
Swaps de tasa de interés	10,834	9,900	(934)	836
Swaps de moneda	114,681	101,727	(12,954)	8,593
Swaps de moneda extinguidos	15,658	15,197	(461)	1,284
Swaps de activos	18,602	19,714	1,112	1,665
<b>Valuación a mercado (Ps. MM)</b>	<b>2,035</b>	<b>10,072</b>	<b>8,037</b>	<b>851</b>
Swaps de tasa de interés	(1,269)	(912)	357	(77)
Swaps de moneda	1,677	3,976	2,299	336
Swaps de moneda extinguidos	2,530	2,717	187	230
Swaps de activos	(902)	4,291	5,194	362
<b>Instrumentos financieros derivados de gas natural</b>				
<b>Valuación a mercado (Ps. MM)</b>	<b>192</b>	<b>56</b>	<b>(136)</b>	<b>4.7</b>
Swaps largos	(5,245)	(2,789)	2,455	(235.6)
Swaps cortos	5,436	2,845	(2,591)	240.3
Opciones largas	237	96	(141)	8.1
Opciones cortas	(237)	(96)	141	(8.1)
<b>Volumen (MMBtu)</b>	<b>(47,445)</b>	<b>(11,428)</b>	<b>36,017</b>	
Swaps largos	103,852,842	79,530,507	(24,322,335)	
Swaps cortos	(103,889,623)	(79,541,976)	24,347,648	
Opciones largas	30,648,593	19,139,973	(11,508,620)	
Opciones cortas	(30,659,256)	(19,139,932)	11,519,324	
<b>Instrumentos financieros derivados de otros hidrocarburos</b>				
<b>Valuación a mercado (Ps. MM)</b>	<b>(335)</b>	<b>(659)</b>	<b>(324)</b>	<b>(56)</b>
<b>Volumen (MMb)</b>	<b>(8)</b>	<b>(10)</b>	<b>(1)</b>	

Tabla 32

PEMEX					
Patrimonio					
	Al 31 de diciembre de		Variación	Al 30 de junio de	
	2010	2011		2011	(U.S.\$MM)
	(Ps. MM)				
<b>Total patrimonio</b>	<b>(113,783)</b>	<b>(102,093)</b>	<b>-10.3%</b>	<b>11,691</b>	<b>(8,624)</b>
Certificados de aportación "A"	96,958	96,958	0.0%	-	8,190
Incremento patrimonio Org. Subs.	180,382	180,382	0.0%	-	15,236
Reserva legal	988	988	0.0%	-	83
Superavit por donación	3,447	3,486	1.1%	40	294
Utilidad (pérdida) integral	4,396	2,740	-37.7%	(1,657)	231
(Pérdidas) rendimientos acumulados	(399,954)	(386,647)	-3.3%	13,308	(32,659)
De ejercicios anteriores	(352,492)	(399,954)	13.5%	(47,463)	(33,783)
Del ejercicio	(47,463)	13,308	-128.0%	60,770	1,124

Tabla 33

PEMEX					
Estados consolidados de flujo de efectivo					
	Al 30 de junio de		Variación	2011	
	2010	2011		(U.S.\$MM)	
	(Ps. MM)				
Utilidad antes de impuestos a la utilidad	307,484	431,841	40.4%	124,357	36,476
Partidas relacionadas con actividades de inversión:	48,493	55,312	14.1%	6,819	4,672
Depreciación y amortización	45,771	46,942	2.6%	1,171	3,965
Deterioro de propiedades, maquinaria y equipo	(522)	3,919	850.8%	4,441	331
Efectos de compañías asociadas subsidiarias no consolidadas	(114)	(283)	-148.0%	(169)	(24)
Pozos no exitosos	2,007	2,987	48.9%	980	252
Bajas de propiedades maquinaria y equipo	1,352	1,746	29.2%	394	148
Partidas relacionadas con actividades de financiamiento:	2,812	(4,303)	-253.0%	(7,116)	(363)
(Utilidad) pérdida en cambios no realizada	(19,180)	(17,459)	9.0%	1,721	(1,475)
Intereses a cargo (favor)	21,992	13,156	-40.2%	(8,836)	1,111
	<b>358,790</b>	<b>482,850</b>	<b>34.6%</b>	<b>124,060</b>	<b>40,785</b>
Flujos netos de efectivo de actividades de operación:	(303,871)	(419,720)	-38.1%	(115,849)	(35,453)
Instrumentos financieros	13,309	(2,662)	-120.0%	(15,970)	(225)
Cuentas por cobrar a clientes	(16,291)	(32,353)	-98.6%	(16,062)	(2,733)
Inventarios	3,901	(6,803)	-274.4%	(10,704)	(575)
Otros activos	(630)	(152)	75.9%	478	(13)
Cuentas y gastos acumulados por pagar	3,155	761	-75.9%	(2,394)	64
Impuestos pagados	(337,614)	(411,789)	-22.0%	(74,175)	(34,783)
Proveedores	(12,304)	661	105.4%	12,965	56
Reserva para créditos diversos y otros	4,972	1,722	-65.4%	(3,250)	145
Aportaciones y pagos por beneficios a empleados	37,770	31,575	-16.4%	(6,195)	2,667
Impuestos diferidos	(139)	(681)	-391.4%	(542)	(57)
<b>Flujos netos de efectivo de actividades de operación</b>	<b>54,919</b>	<b>63,130</b>	<b>15.0%</b>	<b>8,211</b>	<b>5,332</b>
Actividades de inversión:					
Adquisiciones de propiedades, mobiliario y equipo	(84,993)	(62,498)	26.5%	22,495	(5,279)
<b>Flujos netos de efectivo de actividades de inversión</b>	<b>(84,993)</b>	<b>(62,498)</b>	<b>26.5%</b>	<b>22,495</b>	<b>(5,279)</b>
Insuficiencia de efectivo para aplicar en actividades de financiamiento	(30,074)	632	102.1%	30,706	53
Actividades de financiamiento:					
Prestamos obtenidos a través de instituciones financieras	112,923	67,007	-40.7%	(45,916)	5,660
Intereses pagados	(21,696)	(12,718)	41.4%	8,978	(1,074)
Pagos de principal a préstamos	(106,741)	(87,120)	18.4%	19,621	(7,359)
<b>Flujos netos de efectivo de actividades de financiamiento</b>	<b>(15,513)</b>	<b>(32,830)</b>	<b>-111.6%</b>	<b>(17,317)</b>	<b>(2,773)</b>
<b>Incremento (decremento) neto efectivo y equivalentes</b>	<b>(45,588)</b>	<b>(32,198)</b>	<b>29.4%</b>	<b>13,389</b>	<b>(2,720)</b>
Efectivo y equivalentes al inicio del ejercicio	159,760	133,587	-16.4%	(26,173)	11,284
Efecto por cambios en el valor del efectivo	1,949	(1,087)	-155.8%	(3,035)	(92)
<b>Efectivo y equivalentes al final del ejercicio</b>	<b>116,121</b>	<b>100,302</b>	<b>-13.6%</b>	<b>(15,819)</b>	<b>8,472</b>

Tabla 34



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

	Del 1 de abr. al 30 de jun. de					Del 1 de ene. al 30 de jun. de				
	2010	2011	Variación	2011		2010	2011	Variación	2011	
	(Ps. MM)			(U.S.\$MM)		(Ps. MM)			(U.S.\$MM)	
<b>Pérdida neta</b>	<b>(20,105)</b>	<b>9,100</b>	<b>145.3%</b>	<b>29,205</b>	<b>769</b>	<b>(18,662)</b>	<b>13,308</b>	<b>171.3%</b>	<b>31,970</b>	<b>1,124</b>
+ Impuestos y derechos	154,107	220,577	43.1%	66,470	18,632	326,146	418,533	28.3%	92,387	35,352
- Resultado integral de financiamiento	(30,719)	(3,316)	89.2%	27,403	(280)	(16,487)	5,409	132.8%	21,895	457
+ Depreciación y amortización	23,425	23,382	-0.2%	(44)	1,975	45,771	46,942	2.6%	1,171	3,965
+ Costo neto del periodo de beneficios a empleados	29,413	28,853	-1.9%	(560)	2,437	58,826	57,705	-1.9%	(1,120)	4,874
<b>Ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización (EBITDA)</b>	<b>217,559</b>	<b>285,228</b>	<b>31.1%</b>	<b>67,669</b>	<b>24,092</b>	<b>428,567</b>	<b>531,080</b>	<b>23.9%</b>	<b>102,513</b>	<b>44,859</b>

**Tabla 35**

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 jun. de 2011</b>							
Ventas totales	601,607	336,735	102,402	22,841	585,715	(903,290)	746,010
Clientes externos	-	296,655	63,610	15,201	367,769	-	743,236
Intersegmentos	601,607	38,357	38,791	7,640	216,432	(902,828)	-
Ingresos por servicios	-	1,723	-	-	1,514	(462)	2,775
Depreciación y amortización	39,913	4,497	1,639	593	300	-	46,942
Costo neto del periodo de beneficios a empleados	19,477	18,534	4,250	4,922	10,522	-	57,705
Rendimiento bruto	490,025	(103,511)	4,568	99	28,238	(23,154)	396,264
Rendimiento de operación	474,724	(127,203)	(1,046)	(5,297)	6,741	182	348,101
Resultado integral de financiamiento	1,683	(7,462)	2,142	(406)	9,542	(91)	5,409
Impuestos, derechos y aprovechamientos	412,559	-	554	6	5,414	-	418,533
Rendimiento neto	60,471	(54,640)	1,379	(5,462)	17,839	(6,279)	13,308
<b>Al 30 de junio de 2011</b>							
Total activo	1,580,825	596,923	144,075	109,088	1,895,851	(2,924,864)	1,401,899
Activo circulante	780,678	391,677	100,159	90,258	959,653	(2,008,935)	313,489
Inversiones en acciones y valores	754	157	2,011	-	398,403	(390,407)	10,919
Propiedades, mobiliario y equipo	796,619	204,679	41,701	17,922	9,637	-	1,070,557
Altas de activo fijo	52,253	7,678	921	786	106	-	61,743
Total pasivo	1,236,611	665,737	92,623	86,446	1,957,578	(2,535,003)	1,503,992
Pasivo de corto plazo	441,251	395,367	26,322	21,218	1,321,962	(2,000,279)	205,840
Reserva para beneficios a empleados	239,277	235,562	58,273	64,709	95,118	-	692,940
Patrimonio	344,214	(68,814)	51,453	22,642	(61,727)	(389,861)	(102,093)
<b>Del 1 de ene. al 30 de jun. de 2010</b>							
Ventas totales	486,424	294,232	102,128	21,224	447,700	(730,259)	621,449
Clientes externos	-	259,438	64,061	12,869	282,370	-	618,738
Intersegmentos	486,424	33,044	38,067	8,355	163,878	(729,769)	-
Ingresos por servicios	-	1,749	-	-	1,452	(490)	2,711
Depreciación y amortización	38,723	4,399	1,763	566	320	-	45,771
Costo neto del periodo de beneficios a empleados	19,808	20,016	4,068	5,507	9,427	-	58,826
Rendimiento bruto	377,717	(58,201)	6,001	(470)	25,917	(23,885)	327,079
Rendimiento de operación	361,421	(82,056)	546	(5,632)	5,408	(1,912)	277,774
Resultado integral de financiamiento	(12,857)	(5,507)	1,369	(207)	716	-	(16,487)
Impuestos, derechos y aprovechamientos	322,846	2,205	511	149	436	-	326,146
Rendimiento neto	26,791	(45,392)	1,888	(7,643)	(16,985)	22,679	(18,662)
<b>Al 31 de diciembre de 2010</b>							
Total activo	1,539,311	524,632	145,066	89,541	1,818,445	(2,724,280)	1,392,715
Activo circulante	746,362	322,293	100,421	70,588	917,048	(1,843,282)	313,429
Inversiones en acciones y valores	753	157	1,983	-	333,014	(324,791)	11,116
Propiedades, mobiliario y equipo	789,474	201,827	42,383	17,794	9,911	-	1,061,388
Altas de activo fijo	176,348	24,586	3,631	2,217	1,240	-	208,023
Total pasivo	1,249,248	587,355	94,353	80,046	1,894,981	(2,399,485)	1,506,499
Pasivo de corto plazo	433,339	323,872	29,850	17,323	1,234,287	(1,831,418)	207,254
Reserva para beneficios a empleados	228,030	225,324	55,741	62,105	90,165	-	661,365
Patrimonio	290,063	(62,723)	50,713	9,495	(76,536)	(324,795)	(113,783)