

Anexos

PEMEX Principales estadísticas de producción

	Del 1 de abril al 30 de junio de				Del 1 de enero al 30 de junio de			
	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>		<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>	
Explotación								
Total de hidrocarburos (Mbpced)	3,625	3,611	-0.4%	(14)	3,657	3,627	-0.8%	(30)
Hidrocarburos líquidos (Mbd)	2,558	2,510	-1.8%	(47)	2,570	2,524	-1.8%	(46)
Crudo (Mbd)	2,516	2,468	-1.9%	(48)	2,530	2,480	-2.0%	(50)
Condensados (Mbd)	42.1	42.3	0.6%	0.3	40.2	43.8	9.1%	3.6
Gas natural (MMpcd) ⁽¹⁾	6,275	6,524	4.0%	249	6,369	6,523	2.4%	154
Transformación industrial								
Gas seco de plantas (MMpcd) ⁽²⁾	3,600	3,593	-0.2%	(7)	3,679	3,632	-1.3%	(48)
Líquidos del gas natural (Mbd)	354	368	3.9%	14	357	368	3.0%	11
Petrolíferos (Mbd) ⁽³⁾	1,468	1,401	-4.5%	(66)	1,424	1,366	-4.1%	(58)
Petroquímicos (Mt)	1,471	1,366	-7.1%	(105)	3,712	4,160	12.1%	448

(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 abril al 30 de junio de				Del 1 de enero al 30 de junio de			
	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>		<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>	
Petróleo crudo (Mbd)	2,516	2,468	-1.9%	(48)	2,530	2,480	-2.0%	(50)
Pesado	1,378	1,297	-5.9%	(81)	1,376	1,310	-4.8%	(66)
Ligero	834	869	4.2%	35	839	863	2.9%	24
Superligero	304	302	-0.7%	(2)	315	306	-2.6%	(8)
Crudo de regiones marinas / Total	75.3%	75.4%			74.8%	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	1T	2T
Total	2,577	2,573	2,560	2,528	2,550	2,540	2,545	2,546	2,561	2,544	2,516	2,506	2,523	2,492	2,468
Región Marina Noreste	1,397	1,365	1,357	1,324	1,325	1,305	1,314	1,313	1,304	1,305	1,314	1,302	1,294	1,274	1,252
Cantarell	558	523	517	495	469	455	453	460	449	446	445	443	426	414	397
Ku-Maloob-Zaap	839	842	841	830	856	850	861	854	855	859	869	859	868	860	855
Región Marina Suroeste	544	556	555	554	577	583	582	586	591	586	581	595	608	604	610
Abkatún-Pol Chuc	296	295	277	265	269	264	258	269	275	281	288	299	306	300	296
Litoral de Tabasco	248	261	278	290	308	319	324	317	317	305	293	296	303	304	314
Región Sur	532	542	534	529	518	517	505	499	512	498	474	468	484	479	476
Cinco Presidentes	72	80	81	84	89	93	94	97	100	96	91	92	94	93	92
Bellota-Jujo	160	152	148	139	134	132	130	129	131	132	132	133	139	131	131
Macuspana-Muspac ⁽¹⁾	82	82	81	82	79	76	74	76	80	81	80	80	83	84	82
Samaria-Luna	218	228	223	224	216	216	207	196	201	190	170	163	168	171	171
Región Norte	104	110	114	121	130	136	143	148	154	155	146	142	137	133	130
Burgos	1	1	2	3	4	4	5	5	6	7	7	8	9	10	10
Poza Rica-Altamira	57	59	60	60	61	65	68	69	69	66	63	60	58	58	60
Aceite Terciario del Golfo ⁽²⁾	41	46	49	54	62	64	67	69	74	74	67	63	60	54	49
Veracruz	5	4	3	3	3	3	3	4	5	8	9	10	10	11	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 abril al 30 de junio de				Del 1 de enero al 30 de junio de			
	2013	2014	Variación		2013	2014	Variación	
Total (MMpcd)⁽¹⁾	5,558	5,762	3.7%	204	5,663	5,785	2.2%	122
Asociado	3,774	4,137	9.6%	363	3,814	4,167	9.2%	352
No asociado	1,784	1,624	-8.9%	(159)	1,849	1,618	-12.5%	(231)
Envío de gas hidrocarburo a la atmósfera	108	225	108.0%	117	97	202	108.2%	105
Envío de gas hidrocarburo / Total	1.9%	3.9%			1.7%	3.5%		

(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	2T
Total⁽¹⁾	7,020	6,820	6,704	6,501	6,357	6,380	6,418	6,378	6,363	6,463	6,275	6,328	6,416	6,522	6,524
Región Marina Noreste	1,584	1,507	1,503	1,357	1,258	1,295	1,339	1,354	1,346	1,356	1,386	1,425	1,480	1,601	1,674
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	1,117
Ku-Maloob-Zaap	332	336	336	326	325	317	335	336	330	342	379	418	479	526	557
Región Marina Suroeste	1,172	1,234	1,220	1,199	1,181	1,210	1,223	1,263	1,341	1,308	1,289	1,313	1,397	1,425	1,378
Abkatún-Pol Chuc	594	617	576	534	510	494	503	543	555	560	571	580	606	610	585
Litoral de Tabasco	578	616	644	665	671	716	720	720	786	748	718	733	790	815	793
Región Sur	1,765	1,728	1,697	1,674	1,672	1,661	1,660	1,664	1,625	1,596	1,516	1,562	1,608	1,599	1,563
Cinco Presidentes	105	117	117	118	116	117	115	115	119	120	126	134	137	151	148
Bellota-Jujo	306	303	293	268	289	293	302	302	293	309	308	326	334	302	295
Macuspana-Muspac ⁽²⁾	580	569	578	577	561	550	540	545	537	528	509	497	526	517	503
Samaría-Luna	774	739	709	711	705	702	703	703	676	639	572	604	611	629	617
Región Norte	2,500	2,351	2,284	2,271	2,246	2,214	2,196	2,097	2,051	2,203	2,083	2,029	1,931	1,897	1,909
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	1,205
Poza Rica-Altamira	117	114	115	117	115	118	123	119	119	112	107	117	114	110	101
Aceite Terciario del Golfo ⁽³⁾	85	99	111	111	126	142	154	151	149	168	171	168	161	154	149
Veracruz	819	769	731	700	668	641	606	584	574	546	496	480	457	442	454
Nitrógeno	683	653	767	663	640	639	743	752	700	694	717	693	661	641	762
Región Sur	106	105	91	88	100	106	111	109	102	85	84	99	84	89	116
Bellota-Jujo	47	37	31	26	36	34	36	36	33	24	20	28	21	26	54
Samaría-Luna	59	68	60	62	64	72	75	73	69	62	64	71	62	63	62
Región Marina Noreste	577	548	675	575	540	533	632	643	598	609	632	594	577	552	646
Cantarell	577	548	675	575	540	533	632	643	598	609	632	594	577	552	646

(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 abril al 30 de junio de				Del 1 de enero al 30 de junio de			
	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>		<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>	
2D (km)	1,098	545	-50.4%	(553)	1,648	1,737	5.4%	89
3D (km ²)	4,209	296	-93.0%	(3,913)	9,583	6,003	-37.4%	(3,580)

PEMEX
Plataformas en operación

	Al 30 de junio de			
	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>	
Plataformas en operación	239	256	7.1%	17
Almacenamiento	1	1	-	-
Compresión	10	10	-	-
Control y servicio	1	1	-	-
Enlace	13	13	-	-
Medición	1	1	-	-
Perforación	158	173	9.5%	15
Producción	25	26	4.0%	1
Telecomunicaciones	6	7	16.7%	1
Tratamiento y bombeo	1	1	-	-
Habitacionales	23	23	-	-

PEMEX
Pozos terminados y en operación

	Del 1 de abril al 30 de junio de				Del 1 de enero al 30 de junio de			
	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>		<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>	
Pozos terminados	194	109	-43.8%	(85)	453	247	-45.5%	(206)
Desarrollo	187	102	-45.5%	(85)	442	234	-47.1%	(208)
Exploración	7	7	0.0%	-	11	13	18.2%	2
Pozos promedio en operación	9,816	9,513	-3.1%	-302	9,899	9,619	-2.8%	(280)
Crudo	6,501	6,333	-2.6%	(168)	6,567	6,378	-2.9%	(188)
Gas no asociado	3,314	3,180	-4.1%	(134)	3,332	3,240	-2.8%	(92)

PEMEX
Equipos de perforación en operación promedio

	Del 1 de abril al 30 de junio de				Del 1 de enero al 30 de junio de			
	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>		<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>	
Total	169	124	-26.7%	(45)	159	118	-26.1%	(42)
Exploración	21	17	-22.6%	(5)	20	16	-22.1%	(4)
Desarrollo	147	107	-27.3%	(40)	140	102	-26.7%	(37)

PEMEX
Proceso de crudo

	Del 1 de abril al 30 de junio de				Del 1 de enero al 30 de junio de			
	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>		<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>	
Proceso total (Mbd)	1,298	1,190	-8.3%	(108)	1,267	1,174	-7.4%	(94)
Crudo ligero	786	676	-14.0%	(110)	764	664	-13.1%	(100)
Crudo pesado	512	514	0.5%	3	503	510	1.3%	7
Crudo ligero / proceso total	60.6%	56.8%		(4)	60.3%	56.5%		(4)
Crudo pesado / proceso total	39.4%	43.2%		4	39.7%	43.5%		4
Capacidad utilizada de destilación primaria	77.5%	71.8%		(6)	75.7%	70.7%		(5)

PEMEX
Producción de petrolíferos

	Del 1 de abril al 30 de junio de				Del 1 de enero al 30 de junio de			
	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>		<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>	
Producción total (Mbd)	1,468	1,401	-4.5%	(66)	1,424	1,366	-4.1%	(58)
Gasolinas automotrices	462	453	-1.8%	(8)	443	442	-0.4%	(2)
Combustóleo	298	276	-7.5%	(22)	290	258	-11.0%	(32)
Diesel	340	307	-9.7%	(33)	321	295	-8.3%	(27)
Gas licuado de petróleo (GLP)	206	210	2.0%	4	207	212	2.6%	5
Turbosina	61	59	-3.7%	(2)	62	58	-6.4%	(4)
Otros ⁽¹⁾	101	97	-4.3%	(4)	99	101	1.4%	1

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

Nota: al 30 de junio de 2014 PEMEX cuenta con 10,632 franquicias de estaciones de servicio.

PEMEX
Proceso de gas natural y producción

	Del 1 de abril al 30 de junio de				Del 1 de enero al 30 de junio de			
	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>		<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>	
Proceso de gas (MMpcd)	4,253	4,311	1.4%	58	4,367	4,347	-0.4%	(19)
Gas húmedo amargo	3,164	3,334	5.4%	170	3,249	3,373	3.8%	124
Gas húmedo dulce	1,089	976	-10.3%	(112)	1,118	974	-12.9%	(144)
Proceso de condensados (Mbd)	46.9	46.9	-0.1%	-0.05	44.8	48.6	8.5%	3.8
Producción								
Gas seco de plantas (MMpcd)	3,600	3,593	-0.2%	(7)	3,679	3,632	-1.3%	(48)
Líquidos del gas natural (Mbd)	354	368	3.9%	14	357	368	3.0%	11

PEMEX
Producción de petroquímicos

	Del 1 de abril al 30 de junio de				Del 1 de enero al 30 de junio de			
	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>		<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>	
Producción total	1,471	1,366	-7.1%	(105)	2,752	2,806	2.0%	54
Básicos (Mt)	130	98	-24.9%	(32)	239	210	-12.4%	(30)
Heptano	1.1	1.2	11.6%	0.1	1.4	2.2	59.6%	0.8
Hexano	5	7	52.1%	2	5	11	141.2%	7
Pentanos	4.4	4.2	-4.5%	(0.2)	7.2	8.2	14.3%	1.0
Materia prima para negro de humo	113	77	-31.7%	(36)	213	173	-18.7%	(40)
Butano	7	8	12.0%	1	13	15	14.5%	2
Secundarios (Mt)	1,340	1,268	-5.4%	(72)	2,513	2,597	3.3%	84
Derivados del metano	343	350	2.0%	7	690	710	2.9%	20
Amoniaco	222	225	1.7%	4	469	471	0.3%	1
Anhídrido carbónico	82	79	-4.0%	(3)	141	149	5.4%	8
Metanol	39	45	16.3%	6	79	90	13.7%	11
Derivados del etano	336	262	-22.0%	(74)	643	544	-15.3%	(98)
Cloruro de vinilo	55	-	-	(55)	73	-	-	(73)
Dicloroetano	0.03	-	-	(0.03)	0.04	-	-	(0.04)
Etileno	1	7	531.2%	6	2	7	251.6%	5
Glicoles etilénicos	42	41	-3.8%	(2)	87	81	-7.7%	(7)
Glicol impuro	0.9	0.9	-2.3%	(0.02)	2	1	-13.3%	(0.2)
Monoetilenglicol puro	3	3	6.9%	0.2	5	6	10.1%	1
Oxido de etileno	66	66	-0.7%	(0.5)	131	131	0.6%	1
Polietileno A.D.	46	42	-7.6%	(3)	95	82	-13.2%	(12)
Polietileno B.D.	62	56	-9.5%	(6)	135	123	-8.6%	(12)
Polietileno Lineal B.D.	60	46	-22.8%	(14)	113	113	-0.1%	(0)
Aromáticos y derivados	146	177	21.8%	32	228	342	49.8%	114
Aromina 100	1	4	6	4	1	7	947.1%	7
Benceno	0.1	0.2	124.1%	0.1	0.1	0.4	206.6%	0.3
Estireno	14	33	132.4%	19	40	66	67.1%	27
Fluxoil	0.4	1.0	167.8%	0.6	1	2	110.2%	1
Hidrocarburo de alto octano	91	89	-1.3%	(1)	121	175	44.7%	54
Tolueno	18	22	23.1%	4	30	37	22.5%	7
Xilenos (meta y paraxileno)	22	27	25.6%	6	35	54	51.6%	18
Propileno y derivados	110	125	13.9%	15	202	248	22.4%	45
Acido cianhídrico	1.3	1.5	15.4%	0.2	2	2	29.3%	1
Acrilonitrilo	13	14	5.1%	1	20	25	25.0%	5
Propileno	96	110	15.1%	14	181	220	22.0%	40
Otros	405	354	-12.8%	(52)	750	753	0.4%	3

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 abril al 30 de junio de			Del 1 de enero al 30 de junio de		
	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>
Índice de frecuencia ⁽¹⁾	0.65	0.39	-39.4% (0.3)	0.70	0.40	-42.8% (0.30)
Índice de gravedad ⁽²⁾	38	17	-55.2% (21)	29	17	-41.1% (12)
Emisiones de óxidos de azufre (Mt)	104	142	36.0% 38	205	295	44.0% 90
Reuso de agua / Uso	0.15	0.14	-4.1% (0.01)	0.16	0.15	-5.8% (0.01)

(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 abril al 30 de junio de			Del 1 de enero al 30 de junio de		
	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>
Gas seco (MMpcd)	3,491	3,445	-1.3% (46)	3,489	3,426	-1.8% (63)
Petrolíferos (Mbd)	1,825	1,703	-6.7% (122)	1,810	1,696	-6.3% (114)
Gasolinas automotrices	791	778	-1.6% (13)	785	772	-1.6% (12)
Combustóleo	228	135	-40.7% (93)	209	115	-45.3% (95)
Diesel	412	393	-4.7% (19)	400	385	-3.8% (15)
Gas licuado de petróleo (GLP)	265	261	-1.8% (5)	281	280	-0.6% (2)
Turbosina	60	66	9.0% 5	62	67	6.9% 4
Otros	68	71	3.3% 2	72	78	7.7% 6
Petroquímicos (Mt)	1,049	1,026	-2.2% (23)	2,039	2,131	4.5% 92

PEMEX
Volumen de exportaciones⁽¹⁾

	Del 1 de abril al 30 de junio de				Del 1 de enero al 30 de junio de			
	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>		<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>	
Crudo (Mbd)	1,130	1,081	-4.3%	(49)	1,167	1,136	-2.6%	(31)
Maya ⁽²⁾	971	879	-9.5%	(92)	967	903	-6.6%	(64)
Istmo	63	107	69.8%	44	80	138	72.1%	58
Olmeca	96	95	-1.0%	(1)	120	95	-20.8%	(25)
Gas seco (MMpcd)⁽³⁾	1	4	300.0%	3	1	4	471.4%	3
Petrolíferos (Mbd)	186	164	-11.9%	(22)	189	195	3.28%	6
Combustóleo	84	105	25.0%	21	80	127	59.3%	47
Turbosina	-	-	-	-	1	-	-100.0%	(1)
Naftas	74	59	-20.3%	(15)	75	63	-16.0%	(12)
Otros	28	-	-100.0%	(28)	33	5	-84.8%	(28)
Petroquímicos (Mt)	166	118	-28.9%	(48)	276	269	-2.8%	(8)

(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⁽¹⁾

	Del 1 de abril al 30 de junio de				Del 1 de enero al 30 de junio de			
	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>		<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>	
Gas seco (MMpcd)⁽²⁾	1,355	1,406	3.8%	51	1,301	1,360	4.5%	59
Petrolíferos (Mbd)	580	553	-4.7%	(27)	593	590	-0.5%	(3)
Gasolinas automotrices	332	329	-0.9%	(3)	348	352	1.2%	4
Combustóleo	48	14	-70.8%	(34)	41	12	-71.5%	(29)
Diesel	111	118	6.3%	7	108	119	10.3%	11
GLP ⁽²⁾	63	60	-4.8%	(3)	77	80	4.0%	3
Turbosina	-	8	-	8	2.0	6.0	200.0%	4
Naftas	25	24	-4.0%	(1)	16	21	31.3%	5
Otros	1.00	-	-100.0%	(1)	1.00	-	-100.0%	(1)
Petroquímicos (Mt)	77	88	14.3%	11	154	175	13.5%	21

(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 abril al 30 de junio de				Del 1 de enero al 30 de junio de			
	2013	2014	Variación		2013	2014	Variación	
Mezcla mexicana (USD/b)	98.55	97.42	-1.1%	(1.13)	100.78	94.91	-5.8%	(5.86)
Gasolina regular de la CNGM (USD¢/gal)	281.02	293.23	4.3%	12.21	285.78	281.07	-1.6%	(4.71)
Precio por decreto GLP (MXN/kilo)	8.11	9.03	11.3%	0.92	8.01	8.91	11.2%	0.90
Referencia internacional GLP (MXN/kilo)	8.63	9.48	9.8%	0.85	8.06	10.61	31.6%	2.55
Gas natural (Henry Hub) (USD/MMBtu)	4.10	4.68	14.1%	0.58	3.72	4.81	29.3%	1.09
	Al 30 de junio de							
	2013	2014	Variación		2013	2014	Variación	
MXN por USD - Cierre	13.0235	13.0323	0.1%	0.01				

PEMEX
Estado de resultados consolidado

	Del 1 de abril al 30 de junio de				Del 1 de enero al 30 de junio de					
	2013	2014	Variación		2013	2014	Variación			
	(MXN millones)				(USD millones)					
Ventas totales	393,151	409,070	4.0%	15,919	31,389	789,405	816,004	3.4%	26,599	62,614
En México	231,703	241,793	4.4%	10,091	18,553	445,721	472,837	6.1%	27,116	36,282
De exportación	158,929	165,673	4.2%	6,743	12,712	338,929	338,864	0.0%	(65)	26,002
Ingresos por servicios	2,519	1,604	-36.3%	(915)	123	4,755	4,303	-9.5%	(452)	330
Costo de ventas	184,304	208,697	13.2%	24,393	16,014	388,146	419,029	8.0%	30,882	32,153
Rendimiento bruto	208,847	200,373	-4.1%	(8,474)	15,375	401,259	396,976	-1.1%	(4,283)	30,461
Otros ingresos (gastos)	22,208	7,038	-68.3%	(15,170)	540	62,781	24,216	-61.4%	(38,565)	1,858
IEPS devengado	22,318	14,974	-32.9%	(7,344)	1,149	56,804	30,878	-45.6%	(25,925)	2,369
Otros	(110)	(7,936)	-7088.0%	(7,825)	(609)	5,978	(6,663)	-211.5%	(12,640)	(511)
Gastos de distribución, transportación y venta	7,916	7,995	1.0%	79	613	15,499	15,323	-1.1%	(177)	1,176
Gastos de administración	25,796	28,325	9.8%	2,529	2,173	49,681	53,609	7.9%	3,928	4,114
Rendimiento de operación	197,342	171,091	-13.3%	(26,251)	13,128	398,859	352,259	-11.7%	(46,600)	27,030
Intereses a cargo	(11,892)	(14,082)	-18.4%	(2,191)	(1,081)	(29,279)	(27,171)	7.2%	2,109	(2,085)
Intereses a favor	2,376	4,421	86.1%	2,045	339	5,693	9,444	65.9%	3,752	725
Utilidad (pérdida) en cambios	(28,640)	3,506	112.2%	32,146	269	3,938	3,419	-13.2%	(519)	262
Efecto de asociadas y compañías subsidiarias no consolidadas	131	-	-100.0%	(131)	-	(107)	1,827	1799.8%	1,935	140
Rendimiento antes de impuestos y derechos	159,317	164,936	3.5%	5,618	12,656	379,103	339,779	-10.4%	(39,324)	26,072
Impuestos y derechos	208,314	217,923	4.6%	9,609	16,722	432,488	428,028	-1.0%	(4,460)	32,844
Derechos sobre extracción de petróleo y otros	205,609	213,982	4.1%	8,374	16,419	427,587	421,658	-1.4%	(5,929)	32,355
Impuestos diferidos	225	(279)	-224.2%	(504)	(21)	(348)	(790)	-127.0%	(442)	(61)
Impuesto a los rendimientos petroleros	704	3,421	385.7%	2,717	263	2,344	5,478	133.7%	3,134	420
Impuesto sobre la renta y otros	1,776	799	-55.0%	(978)	61	2,905	1,683	-42.1%	(1,223)	129
Rendimiento (pérdida) neto	(48,997)	(52,988)	-8.1%	(3,991)	(4,066)	(53,385)	(88,249)	-65.3%	(34,864)	(6,772)
Otros resultados integrales	3,733	636	-83.0%	(3,097)	49	95	634	570.2%	540	49
Inversiones en instrumentos de patrimonio	318	1,258	296.1%	941	97	589	1,419	141.0%	830	109
Efecto por conversión	3,415	(640)	-118.7%	(4,056)	(49)	(494)	(802)	-62.3%	(308)	(62)
Utilidad (pérdida) integral	(45,264)	(52,352)	-15.7%	(7,088)	(4,017)	(53,290)	(87,615)	-64.4%	(34,324)	(6,723)

PEMEX
Indicadores financieros

	Del 1 de abril al 30 de junio de			Del 1 de enero al 30 de junio de		
	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>
Costo de lo vendido / Ingresos totales (incluye recuperación IEPS negativo)	44.4%	49.2%	4.9	45.9%	49.5%	3.6
Dep. y amortiz. / Costos y gastos de operación	16.9%	14.5%	(2.4)	16.2%	15.0%	(1.2)
Rendimiento de operación / Ingresos totales (incluye recuperación IEPS negativo)	47.5%	40.3%	(7.2)	47.1%	41.6%	(5.5)
Impuestos y derechos / Ingresos totales (incluye recuperación IEPS negativo)	50.1%	51.4%	1.3	51.1%	50.5%	(0.6)
Ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización (EBITDA) / Intereses a cargo	27.4	21.5	(5.9)	29.0	22.1	(6.9)

PEMEX
Ingresos por ventas y servicios

	Del 1 de abril al 30 de junio de				Del 1 de enero al 30 de junio de					
	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>	<u>2014</u>	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>	<u>2014</u>		
	(MXN millones)			(USD millones)	(MXN millones)			(USD millones)		
Ingresos totales por ventas y servicios	393,151	409,070	4.0%	15,919	31,389	789,405	816,004	3.4%	26,599	62,614
Ventas en México (incluye acreditación IEPS)	254,021	256,767	1.1%	2,747	19,702	502,525	503,715	0.2%	1,191	38,651
Ventas México	231,703	241,793	4.4%	10,091	18,553	445,721	472,837	6.1%	27,116	36,282
Gas seco	19,023	24,249	27.5%	5,226	1,861	33,952	46,188	36.0%	12,236	3,544
Petrolíferos (incluye acreditación IEPS)	227,923	225,410	-1.1%	(2,514)	17,296	454,211	442,834	-2.5%	(11,376)	33,980
Petrolíferos	205,605	210,436	2.3%	4,831	16,147	397,407	411,956	3.7%	14,549	31,610
IEPS	22,318	14,974	-32.9%	(7,344)	1,149	56,804	30,878	-45.6%	(25,925)	2,369
Gasolinas	99,911	107,981	8.1%	8,070	8,286	194,229	210,610	8.4%	16,382	16,161
Combustóleo	23,067	12,638	-45.2%	(10,429)	970	39,500	20,904	-47.1%	(18,596)	1,604
Diesel	54,702	57,736	5.5%	3,034	4,430	104,435	111,235	6.5%	6,801	8,535
Gas licuado de petróleo (GLP)	16,382	17,740	8.3%	1,358	1,361	34,180	37,308	9.2%	3,128	2,863
Turbosina	7,974	9,334	17.1%	1,360	716	17,453	19,058	9.2%	1,605	1,462
Otros	3,569	5,007	40.3%	1,438	384	7,611	12,841	68.7%	5,230	985
Petroquímicos	7,074	7,108	0.5%	34	545	14,362	14,693	2.3%	331	1,127
De exportación	158,929	165,673	4.2%	6,743	12,712	338,929	338,864	0.0%	(65)	26,002
Crudo y condensados	124,716	124,472	-0.2%	(243)	9,551	269,115	255,334	-5.1%	(13,781)	19,592
Gas seco	2	18	663.2%	15	1	4	37	836.2%	33	3
Petrolíferos	33,665	40,597	20.6%	6,932	3,115	69,005	82,682	19.8%	13,677	6,344
Petroquímicos	547	586	7.2%	39	45	805	811	0.7%	6	62
Ingresos por servicios	2,519	1,604	-36.3%	(915)	123	4,755	4,303	-9.5%	(452)	330

PEMEX
Costos y gastos de operación

	Del 1 de abril al 30 de junio de				Del 1 de enero al 30 de junio de					
	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>	<u>2014</u>	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>	<u>2014</u>		
	(MXN millones)			(USD millones)	(MXN millones)			(USD millones)		
Costos y gastos de operación	218,016	245,017	12.4%	27,001	18,801	453,327	487,961	7.6%	34,634	37,442
Costo de ventas	184,304	208,697	13.2%	24,393	16,014	388,146	419,029	8.0%	30,882	32,153
Gastos de operación	19,989	28,668	43.4%	8,679	2,200	50,672	52,098	2.8%	1,425	3,998
Compra de productos para reventa	86,536	88,438	2.2%	1,902	6,786	177,422	187,804	5.9%	10,382	14,411
Otros	77,779	91,591	17.8%	13,812	7,028	160,052	179,127	11.9%	19,075	13,745
Gastos de distribución, transportación y venta	7,916	7,995	1.0%	79	613	15,499	15,323	-1.1%	(177)	1,176
Gastos de administración	25,796	28,325	9.8%	2,529	2,173	49,681	53,609	7.9%	3,928	4,114
Costo neto del periodo de beneficios a empleados	30,688	29,549	-3.7%	(1,140)	2,267	61,377	59,111	-3.7%	(2,266)	4,536
Depreciación y amortización	36,885	35,604	-3.5%	(1,281)	2,732	73,524	73,174	-0.5%	(350)	5,615

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 abril al 30 de junio de				Del 1 de enero al 30 de junio de					
	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>	<u>2014</u>	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>	<u>2014</u>		
	(MXN millones)			(USD millones)	(MXN millones)			(USD millones)		
Intereses a cargo	(11,892)	(14,082)	-18.4%	(2,191)	(1,081)	(29,279)	(27,171)	7.2%	2,109	(2,085)
Intereses a nuestro cargo	(9,674)	(11,004)	-13.7%	(1,329)	(844)	(18,413)	(21,986)	-19.4%	(3,573)	(1,687)
Producto (costo) por derivados financieros	(2,217)	(3,079)	-38.8%	(861)	(236)	(10,866)	(5,184)	52.3%	5,682	(398)
Intereses a favor	2,376	4,421	86.1%	2,045	339	5,693	9,444	65.9%	3,752	725
Intereses a nuestro favor	499	714	43.0%	215	55	1,166	1,228	5.3%	62	94
Rendimiento por derivados financieros	1,877	3,707	97.5%	1,831	284	4,526	8,216	81.5%	3,690	630

PEMEX

Impuestos, derechos y aprovechamientos

	Del 1 de abril al 30 de junio de				Del 1 de enero al 30 de junio de					
	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>	<u>2014</u>	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>	<u>2014</u>		
	(MXN millones)			(USD millones)	(MXN millones)			(USD millones)		
Impuestos y derechos	208,314	217,923	4.6%	9,609	16,722	432,488	428,028	-1.0%	(4,460)	32,844
Derechos sobre extracción de petróleo y otros	205,609	213,982	4.1%	8,374	16,419	427,587	421,658	-1.4%	(5,929)	32,355
Derecho ordinario sobre hidrocarburos	172,808	181,286	4.9%	8,478	13,910	358,906	357,227	-0.5%	(1,679)	27,411
Derecho especial sobre hidrocarburos	1,199	802	-33.1%	(396)	62	2,531	1,582	-37.5%	(948)	121
Derecho sobre extracción de hidrocarburos	1,322	1,020	-22.9%	(302)	78	2,820	2,085	-26.1%	(735)	160
Derecho para regular y supervisar la exploración y explotación de hidrocarburos	92.1	95.6	3.8%	3.5	7	191.09	189	-1.2%	(2)	14
Derecho para el fondo de investigación científica y tecnológica	1,995	2,069	3.7%	74	159	4,140	4,089	-1.2%	(51)	314
Derecho para la fiscalización petrolera	9.2	9.6	3.7%	0.3	0.7	19.1	18.9	-1.2%	(0.2)	1.4
Derecho sobre hidrocarburos para el fondo de estabilización	25,950	26,405	1.8%	456	2,026	52,593	52,689	0.2%	97	4,043
Derecho extraordinario sobre la exportación de petróleo crudo	1,808	2,072	14.6%	264	159	5,148	3,391	-34.1%	(1,756)	260
Derecho adicional sobre hidrocarburos	426	223	-47.8%	(204)	17	1,239	386	-68.8%	(853)	30
Impuestos diferidos	225	(279)	-224.2%	(504)	(21)	(348)	(790)	-127.0%	(442)	(61)
Impuesto a los rendimientos petroleros	704	3,421	385.7%	2,717	263	2,344	5,478	133.7%	3,134	420
Impuesto sobre la renta y otros	1,776	799	-55.0%	(978)	61	2,905	1,683	-42.1%	(1,223)	129

PEMEX

Indicadores seleccionados

Pemex-Exploración y Producción	Del 1 de enero al 30 de junio de			2014
	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>	
				(USD/bpce)
Ventas totales / Producción de hidrocarburos (MXN/bpce)	946.3	906.4	(39.9)	69.6
Rendimiento de operación / Producción de hidrocarburos (MXN/bpce)	697.9	617.7	(80.3)	47.4
Rendimiento neto / Producción de hidrocarburos (MXN/bpce)	44.3	(45.4)	(89.6)	(3.5)
Impuestos, derechos y aprovechamientos / Rendimiento de operación	92.6%	104.0%	11.4	

PEMEX
Balance general consolidado

	Al 31 de diciembre de <u>2013</u>	Al 30 de junio de <u>2014</u>	<u>Variación</u>		<u>2014</u>
	(MXN millones)				(USD millones)
Total activo	2,047,390	2,049,065	0.1%	1,675	157,230
Activo circulante	266,914	266,339	-0.2%	(575)	20,437
Efectivo y equivalentes de efectivo	80,746	88,414	9.5%	7,669	6,784
Cuentas, documentos por cobrar y otros	122,512	129,210	5.5%	6,698	9,915
Inventarios	56,914	43,531	-23.5%	(13,384)	3,340
Instrumentos financieros derivados	6,742	5,184	-23.1%	(1,558)	398
Inversiones en instrumentos de patrimonio	17,729	6,513	-63.3%	(11,215)	500
Inversiones permanentes en acciones de cías. asociadas	16,780	18,145	8.1%	1,366	1,392
Pozos, ductos, inmuebles planta y equipo	1,721,579	1,732,623	0.6%	11,044	132,948
Impuestos diferidos	2,493	1,111	-55.4%	(1,382)	85
Efectivo restringido	7,702	9,535	23.8%	1,834	732
Otros activos	14,195	14,799	4.3%	604	1,136
Total pasivo	2,232,637	2,320,118	3.9%	87,481	178,028
Pasivo a corto plazo	259,191	268,437	3.6%	9,247	20,598
Deuda de corto plazo	90,677	129,958	43.3%	39,281	9,972
Proveedores	106,745	59,031	-44.7%	(47,714)	4,530
Cuentas y gastos acumulados por pagar	14,195	16,400	15.5%	2,205	1,258
Instrumentos financieros derivados	6,284	5,814	-7.5%	(470)	446
Impuestos y derechos por pagar	41,289	57,234	38.6%	15,944	4,392
Pasivo a largo plazo	1,973,446	2,051,680	4.0%	78,234	157,430
Deuda de largo plazo	750,563	795,140	5.9%	44,576	61,013
Beneficios a los empleados	1,119,208	1,153,301	3.0%	34,094	88,496
Provisión para créditos diversos	69,209	70,756	2.2%	1,546	5,429
Otros pasivos	7,406	7,700	4.0%	294	591
Impuestos diferidos	27,060	24,784	-8.4%	(2,276)	1,902
Total patrimonio	(185,247)	(271,053)	46.3%	(85,806)	(20,799)
Controladora	(185,751)	(271,415)	46.1%	(85,665)	(20,826)
Certificados de aportación "A"	114,605	114,605	0.0%	-	8,794
Aportaciones del Gobierno Federal	115,314	117,123	1.6%	1,810	8,987
Reserva legal	1,002	1,002	0.0%	-	77
Resultados acumulados integrales	(129,066)	(128,431)	-0.5%	634	(9,855)
Rendimientos acumulados:	(287,606)	(375,714)	30.6%	(88,109)	(28,829)
Déficit de ejercicios anteriores	(117,740)	(287,606)	144.3%	(169,866)	(22,069)
Rdto. (pérdida) neta del ejercicio	(169,866)	(88,109)	-48.1%	81,757	(6,761)
Participación no controladora	504	363	-28.0%	(141)	28
Total pasivo y patrimonio	2,047,390	2,049,065	0.1%	1,675	157,230

PEMEX
Indicadores financieros seleccionados

	Al 31 de diciembre de <u>2013</u>	Al 30 de junio de <u>2014</u>	<u>Variación</u>
Pozos, ductos, inmuebles y equipo / Activo	84.1%	84.6%	0.5
Deuda / Total del pasivo y patrimonio	41.1%	45.1%	4.1
Capital de trabajo (MXN millones)	7,723	(2,098)	(9,821)

PEMEX
Deuda consolidada total

	Al 31 de diciembre de <u>2013</u>	Al 30 de junio de <u>2014</u>	<u>Variación</u>	<u>2014</u>
	(MXN millones)			(USD millones)
Deuda total	841,240	925,098	10.0%	83,858
Corto plazo	90,677	129,958	43.3%	39,281
Largo plazo	750,563	795,140	5.9%	44,576
Efectivo y equivalentes de efectivo	80,746	88,414	9.5%	7,669
Deuda neta total	760,495	836,684	10.0%	76,189

PEMEX
Perfil de vencimientos de la deuda

Al 30 de junio de 2014
(MXN millones) (USD millones)

Deuda total	925,098	70,985
En pesos mexicanos	170,457	13,080
2014	13,372	1,026
enero 2015 - junio 2015	7,960	611
julio 2015 - junio 2016	28,072	2,154
julio 2016 - junio 2017	8,068	619
julio 2017 - junio 2018	16,443	1,262
julio 2018 en adelante	96,543	7,408
En otras monedas	754,641	57,905
2014	75,958	5,828
enero 2015 - junio 2015	32,669	2,507
julio 2015 - junio 2016	50,493	3,874
julio 2016 - junio 2017	56,135	4,307
julio 2017 - junio 2018	59,562	4,570
julio 2018 en adelante	479,825	36,818

PEMEX
Exposición del principal de la deuda⁽¹⁾

	<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>
Total	100.0%	100.0%	71.9%	74.0%	28.1%	26.0%
Dólares de E.U.A.	79.0%	81.2%	77.9%	78.4%	22.1%	21.6%
Pesos mexicanos	20.4%	18.0%	51.0%	55.5%	49.0%	44.5%
Euros	0.6%	0.5%	0.0%	0.0%	100.0%	100.0%
Yenes	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	100.0%	100.0%
Udis	0.0%	0.3%	0.0%	100.0%	100.0%	0.0%

(1) Incluye instrumentos derivados.

PEMEX
Instrumentos financieros derivados

	Al 31 de diciembre de <u>2013</u>	Al 30 de junio de <u>2014</u>	<u>Variación</u>	<u>2014</u>
	(MXN millones)			(USD millones)
Instrumentos financieros derivados asociados a deuda y activos				
Valuación a mercado (MXN millones)	260	(666)	(926)	(51)
Swaps de tasa de interés	100	(30)	(131)	(2)
Swaps de moneda	(2,229)	(735)	1,494	(56)
Swaps de moneda extinguidos	1,843	100	(1,743)	8
Swaps de activos	545	-	(545)	-
Monto nominal (MXN millones)	175,897	170,243	(5,654)	13,063
Swaps de tasa de interés	9,807	9,530	(278)	731
Swaps de moneda	127,733	145,773	18,040	11,185
Swaps de moneda extinguidos	16,605	14,940	(1,665)	1,146
Swaps de activos	21,751	-	(21,751)	-
Instrumentos financieros derivados de gas natural				
Valuación a mercado (MXN millones)	2	(4)	(6)	(0.3)
Swaps largos	(4)	0	4	0.0
Swaps cortos	6	(7)	(13)	(0.6)
Opciones largas	24	13	(11)	1
Opciones cortas	(24)	(10)	14	(1)
Volumen (MMBtu)	-	-	-	-
Swaps largos	1,719,290	1,145,062	(574,228)	87,863
Swaps cortos	(1,719,290)	(1,145,062)	574,228	(87,863)
Opciones largas	6,954,264	4,054,932	(2,899,332)	311,145
Opciones cortas	(6,954,264)	(4,054,932)	2,899,332	(311,145)
Instrumentos financieros derivados de crudo y petrolíferos clasificados como efectivo y equivalentes de efectivo para efectos contables debido al grado de liquidez que presentan				
Valuación a mercado (MXN millones)	(176)	(67)	108	(5.2)
Futuros de mercados bursátiles	(118)	32	149	2
Swaps de mercados bursátiles	(58)	(99)	(41)	(7.6)
Volumen neto (MMb)	(6)	(6)	(0)	(0.5)
Futuros de mercados bursátiles	(2)	(2)	0	(0.1)
Swaps de mercados bursátiles	(4)	(5)	(1)	(0.3)
Instrumentos financieros derivados de PMI				
Valuación a mercado (MXN millones)	195	40	(156)	3
Swaps de tasa de interés de mercados extrabursátiles	(64)	(74)	(9)	(6)
Forward de tipo de cambio en mercados extrabursátiles	158	99	(60)	8
Opciones sobre acciones con swap de dividendo	101	14	(87)	1
Monto nominal (MXN millones)	12,768	110,774	98,006	8,500
Swaps de tasa de interés de mercados extrabursátiles	1,672	20,458	18,786	1,570
Forward de tipo de cambio en mercados extrabursátiles	4,801	83,802	79,002	6,430
Opciones sobre acciones con swap de dividendo	6,295	6,513	219	500

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 30 de junio de		Variación		2014 (USD millones)
	2013 (MXN millones)	2014			
Actividades de operación					
Utilidad (pérdida) neta	(53,385)	(88,249)	-65.3%	(34,864)	(6,772)
Partidas relacionadas con actividades de inversión	77,974	88,494	13.5%	10,520	6,790
Depreciación y amortización	73,523	73,174	-0.5%	(349)	5,615
Deterioro de propiedades maquinaria y equipo	-	8,678	0.0%	8,678	666
Pozos no exitosos	2,291	5,559	142.7%	3,268	427
Bajas de propiedades maquinaria y equipo	2,135	2,597	21.6%	461	199
Realización de ganancias y pérdidas netas por instrumentos financieros de patrimonio	-	189	0.0%	189	14
Efecto de asociadas y compañías subsidiarias no consolidadas	107	(1,827)	-1799.8%	(1,935)	(140)
Dividendos cobrados	-	(504)	0.0%	(504)	(39)
Actualización valor presente provisión taponamiento	(83)	629	856.3%	713	48
Partidas relacionadas con actividades de financiamiento	13,118	17,686	34.8%	4,568	1,357
Amortización de primas, descuentos, ganancias y gastos de emisión de deuda	(236)	(997)	-321.7%	(760)	(76)
Intereses a cargo (favor)	18,489	21,824	18.0%	3,334	1,675
(Utilidad) pérdida en cambios no realizada	(5,135)	(3,141)	38.8%	1,994	(241)
Subtotal	37,707	17,931	-52.4%	(19,776)	1,376
Fondos utilizados en actividades de operación	76,169	5,257	-93.1%	(70,912)	403
Instrumentos financieros con fines de negociación	6,911	1,087	-84.3%	(5,824)	83
Cuentas por cobrar a clientes	9,735	(8,363)	-185.9%	(18,098)	(642)
Inventarios	13,184	13,384	1.5%	200	1,027
Otros activos	(7,907)	(5,715)	27.7%	2,192	(439)
Cuentas y gastos acumulados por pagar	2,336	2,205	-5.6%	(131)	169
Impuestos pagados	8,388	15,944	90.1%	7,557	1,223
Proveedores	4,289	(47,714)	-1212.6%	(52,002)	(3,661)
Provisión para créditos diversos	242	1,211	400.5%	969	93
Beneficios a los empleados	39,325	34,111	-13.3%	(5,213)	2,617
Impuestos diferidos	(333)	(894)	-168.1%	(560)	(69)
Flujos netos de efectivo de actividades de operación	113,876	23,188	-79.6%	(90,687)	1,779
Actividades de inversión					
Adquisiciones de pozos, ductos, inmuebles planta y equipo	(87,235)	(92,594)	-6.1%	(5,359)	(7,105)
Gastos de exploración	(426)	(448)	-5.2%	(22)	(34)
Inversión en acciones	-	(118)	0.0%	(118)	(9)
Dividendos cobrados	-	336	0.0%	336	26
Instrumentos financieros de patrimonio	-	12,735	0.0%	12,735	977
Flujos netos de efectivo de actividades de inversión	(87,661)	(80,089)	8.6%	7,572	(6,145)
Efectivo excedente (a obtener) para aplicar en actividades de financiamiento	26,215	(56,901)	-317.1%	(83,116)	(4,366)
Actividad de financiamiento					
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	107,640	177,846	65.2%	70,206	13,647
Pagos de principal de préstamos	(130,299)	(94,105)	27.8%	36,194	(7,221)
Intereses pagados	(18,123)	(20,468)	-12.9%	(2,346)	(1,571)
Flujos netos de efectivo de actividades de financiamiento	(40,782)	65,083	259.6%	105,864	4,994
Incremento (decremento) neto de efectivo y equivalentes de efectivo	(14,567)	8,182	156.2%	22,748	628
Efectos por cambios en el valor del efectivo	2,082	(513)	-124.6%	(2,595)	(39)
Efectivo y equivalentes de efectivo al principio del periodo	119,235	80,746	-32.3%	(38,489)	6,196
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo	106,750	88,414	-17.2%	(18,335)	6,784

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

	Del 1 de abril al 30 de junio de				Del 1 de enero al 30 de junio de					
	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>	<u>2014</u>	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>	<u>2014</u>		
	(MXN millones)			(USD millones)	(MXN millones)			(USD millones)		
Rendimiento (pérdida) neto	(48,997)	(52,988)	-8.1%	(3,991)	(4,066)	(53,385)	(88,249)	-65.3%	(34,864)	(6,772)
+ Impuestos y aprovechamientos	208,314	217,923	4.6%	9,609	16,722	432,488	428,028	-1.0%	(4,460)	32,844
- Intereses a cargo	(11,892)	(14,082)	-18.4%	(2,191)	(1,081)	(29,279)	(27,171)	7.2%	2,109	(2,085)
- Intereses a favor	2,376	4,421	86.1%	2,045	339	5,693	9,444	65.9%	3,752	725
- Utilidad (pérdida) en cambios	(28,640)	3,506	112.2%	32,146	269	3,938	3,419	-13.2%	(519)	262
+ Depreciación y amortización	36,885	35,604	-3.5%	(1,281)	2,732	73,524	73,174	-0.5%	(350)	5,615
+ Costo neto del periodo de beneficios a empleados	30,688	29,549	-3.7%	(1,140)	2,267	61,377	59,111	-3.7%	(2,266)	4,536
Ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización (EBITDA)	265,046	236,243	-10.9%	(28,803)	18,128	533,652	486,372	-8.9%	(47,280)	37,320

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)								
Del 1 de enero al 30 de junio de 2014								
Ventas totales	595,060	416,916	129,790	23,065	553,710	35,249	(937,786)	816,004
Clientes externos	-	373,678	84,466	14,693	338,864	-	-	811,701
Intersegmentos	595,060	41,159	45,324	8,372	214,463	32,987	(937,366)	-
Ingresos por servicios	-	2,079	-	-	383	2,262	(420)	4,303
Depreciación y amortización	62,283	5,623	3,533	1,343	6	387	-	73,174
Costo neto del periodo de beneficios a empleados	18,273	18,464	4,515	5,594	80	12,185	-	59,111
Rendimiento (pérdida) bruto	436,135	(51,842)	7,245	(1,216)	5,899	33,994	(33,240)	396,976
Rendimiento (pérdida) de operación	405,505	(55,990)	(1,279)	(8,908)	5,193	7,710	29	352,260
Intereses a cargo	(24,799)	(5,248)	(231)	(34)	(996)	(37,199)	41,336	(27,171)
Intereses a favor	8,018	216	1,517	87	790	40,149	(41,333)	9,444
Utilidad (pérdida) en cambios neta	2,995	177	(22)	(0)	(27)	295	-	3,419
Impuestos y derechos	421,658	-	435	-	1,571	5,255	-	428,920
Rendimiento (pérdida) neto	(29,790)	(60,846)	244	(8,855)	4,311	(86,243)	92,039	(89,140)
Al 30 de junio de 2014								
Total activo	1,826,608	523,233	213,939	112,992	129,660	1,659,516	(2,416,883)	2,049,065
Activo circulante	489,864	261,485	109,227	73,271	110,393	405,755	(1,183,656)	266,339
Inversiones en instrumentos de patrimonio	-	-	-	-	-	6,513	-	6,513
Inversiones permanentes en acciones de cías. asociadas	1,338	488	4,408	-	8,016	444,310	(440,416)	18,145
Pozos, ductos, inmuebles, planta y equipo	1,317,397	259,593	99,666	38,890	5,412	11,665	-	1,732,623
Total pasivo	1,362,232	678,253	142,433	118,440	93,476	1,901,661	(1,976,376)	2,320,118
Pasivo a corto plazo	175,057	280,657	31,410	7,592	86,614	863,520	(1,176,412)	268,437
Pasivo a largo plazo	1,187,175	397,596	111,023	110,848	6,862	1,038,141	(799,965)	2,051,680
Total patrimonio	464,376	(155,020)	71,506	(5,448)	36,184	(242,145)	(440,506)	(271,052)
Del 1 de enero al 30 de junio de 2013								
Ventas totales	626,409	401,046	105,010	20,660	531,674	30,562	(925,956)	789,405
Clientes externos	-	362,507	68,852	14,362	338,929	-	-	784,650
Intersegmentos	626,409	36,634	35,294	6,298	192,260	28,376	(925,272)	-
Ingresos por servicios	-	1,905	865	-	485	2,186	(685)	4,755
Depreciación y amortización	63,062	5,402	3,442	1,254	6	358	-	73,524
Costo neto del periodo de beneficios a empleados	19,492	19,931	4,732	5,914	92	11,216	-	61,377
Rendimiento (pérdida) bruto	477,499	(92,608)	8,615	(839)	8,356	29,025	(28,788)	401,259
Rendimiento (pérdida) de operación	461,985	(67,795)	1,805	(7,820)	7,804	2,804	76	398,859
Intereses a cargo	(29,978)	(13,164)	(389)	(33)	(1,995)	(53,798)	70,078	(29,279)
Intereses a favor	21,841	77	3,298	407	2,163	48,061	(70,155)	5,693
Utilidad (pérdida) en cambios neta	2,949	953	(46)	19	(13)	77	-	3,938
Impuestos y derechos	427,587	-	2,414	13	2,709	(178)	-	432,544
Rendimiento (pérdida) neto	29,293	(79,930)	2,569	(7,439)	4,292	(52,611)	50,384	(53,441)
Al 30 de junio de 2013								
Total activo	1,891,948	507,429	217,380	118,756	1,519,771	(2,360,986)	-	1,894,299
Activo circulante	593,641	267,991	110,517	77,538	513,352	(1,378,748)	-	184,290
Inversiones en instrumentos de patrimonio	-	-	-	-	15,534	-	-	15,534
Inversiones permanentes en acciones de cías. asociadas	1,065	409	3,816	-	330,332	(330,893)	-	4,729
Pozos, ductos, inmuebles, planta y equipo	1,281,841	237,588	102,558	40,791	10,238	-	-	1,673,016
Total pasivo	1,303,579	856,561	152,249	139,895	1,832,727	(2,033,983)	-	2,251,028
Pasivo a corto plazo	183,204	379,978	27,173	8,369	934,965	(1,369,651)	-	164,039
Pasivo a largo plazo	1,120,376	476,583	125,076	131,526	897,762	(664,333)	-	2,086,989
Total patrimonio	588,369	(349,132)	65,131	(21,139)	(312,956)	(327,003)	-	(356,729)

Relación con Inversionistas
(+52 55) 1944 - 9700

ri@pemex.com

 @PEMEX_RI