

Anexos

PEMEX

Principales estadísticas de producción

	Del 1 de julio al 30 de septiembre de				Del 1 de enero al 30 de septiembre de			
	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>		<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>	
Explotación								
Total de hidrocarburos (Mbpced)	3,629	3,538	-2.5%	(91)	3,648	3,597	-1.4%	(50)
Hidrocarburos líquidos (Mbd)	2,549	2,441	-4.2%	(108)	2,563	2,496	-2.6%	(67)
Crudo (Mbd)	2,506	2,398	-4.3%	(108)	2,522	2,452	-2.8%	(70)
Condensados (Mbd)	43.1	43.7	1.4%	0.6	41.1	43.8	6.4%	2.6
Gas natural (MMpcd) ⁽¹⁾	6,328	6,513	2.9%	185	6,355	6,520	2.6%	165
Transformación industrial								
Gas seco de plantas (MMpcd) ⁽²⁾	3,755	3,638	-3.1%	(116)	3,705	3,634	-1.9%	(71)
Líquidos del gas natural (Mbd)	368	363	-1.4%	(5)	361	366	1.5%	5
Petrolíferos (Mbd) ⁽³⁾	1,361	1,329	-2.4%	(32)	1,402	1,353	-3.5%	(49)
Petroquímicos (Mt)	1,412	1,244	-11.9%	(168)	4,164	4,013	-3.6%	(152)

(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 julio al 30 de septiembre de				Del 1 de enero al 30 de septiembre de			
	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>		<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>	
Petróleo crudo (Mbd)	2,506	2,398	-4.3%	(108)	2,522	2,452	-2.8%	(70)
Pesado	1,360	1,233	-9.4%	(127)	1,371	1,284	-6.3%	(87)
Ligero	846	859	1.5%	13	841	862	2.4%	20
Superligero	300	306	2.1%	6	310	306	-1.1%	(3)
Crudo de regiones marinas / Total	75.7%	76.3%			75.1%	75.7%		

PEMEX
Producción de crudo por activo

	2010	2011	2012				2013				2014		
			1T	2T	3T	4T	1T	2T	3T	4T	1T	2T	3T
Total	2,577	2,553	2,540	2,545	2,546	2,561	2,544	2,516	2,506	2,523	2,492	2,468	2,398
Región Marina Noreste	1,397	1,343	1,305	1,314	1,313	1,304	1,305	1,314	1,302	1,294	1,274	1,252	1,207
Cantarell	558	501	455	453	460	449	446	445	443	426	414	397	358
Ku-Malob-Zaap	839	842	850	861	854	855	859	869	859	868	860	855	850
Región Marina Suroeste	544	561	583	582	586	591	586	581	595	608	604	610	622
Abkatún-Pol Chuc	296	276	264	258	269	275	281	288	299	306	300	296	292
Litoral de Tabasco	248	284	319	324	317	317	305	293	296	303	304	314	331
Región Sur	532	531	517	505	499	512	498	474	468	484	479	476	448
Cinco Presidentes	72	83	93	94	97	100	96	91	92	94	93	92	85
Bellota-Jujo	160	143	132	130	129	131	132	132	133	139	131	131	125
Macuspana-Muspac ⁽¹⁾	82	81	76	74	76	80	81	80	80	83	84	82	78
Samaría-Luna	218	223	216	207	196	201	190	170	163	168	171	171	160
Región Norte	104	119	136	143	148	154	155	146	142	137	133	130	120
Burgos	1	3	4	5	5	6	7	7	8	9	10	10	N/D
Poza Rica-Altamira	57	60	65	68	69	69	66	63	60	58	58	60	61
Aceite Terciario del Golfo ⁽²⁾	41	53	64	67	69	74	74	67	63	60	54	49	47
Veracruz	5	3	3	3	4	5	8	9	10	10	11	11	12

(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 julio al 30 de septiembre de				Del 1 de enero al 30 de septiembre de			
	2013	2014	Variación		2013	2014	Variación	
Total (MMpcd)⁽¹⁾	5,635	5,701	1.2%	67	5,654	5,757	1.8%	103
Asociado	3,918	3,898	-0.5%	(20)	3,849	4,076	5.9%	227
No asociado	1,717	1,803	5.1%	87	1,804	1,681	-6.9%	(124)
Envío de gas hidrocarburo a la atmósfera	121	276	127.9%	155	105	227	115.9%	122
Envío de gas hidrocarburo / Total	2.1%	4.8%			1.9%	3.9%		

(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
Total⁽¹⁾	7,020	6,594	6,380	6,418	6,378	6,363	6,463	6,275	6,328	6,416	6,522	6,524	6,513
Región Marina Noreste	1,584	1,406	1,295	1,339	1,354	1,346	1,356	1,386	1,425	1,480	1,601	1,674	1,706
Cantarell	1,252	1,075	978	1,004	1,018	1,017	1,014	1,007	1,006	1,001	1,075	1,117	1,116
Ku-Maloob-Zaap	332	331	317	335	336	330	342	379	418	479	526	557	590
Región Marina Suroeste	1,172	1,208	1,210	1,223	1,263	1,341	1,308	1,289	1,313	1,397	1,425	1,378	1,372
Abkatún-Pol Chuc	594	559	494	503	543	555	560	571	580	606	610	585	507
Litoral de Tabasco	578	649	716	720	720	786	748	718	733	790	815	793	865
Región Sur	1,765	1,692	1,661	1,660	1,664	1,625	1,596	1,516	1,562	1,608	1,599	1,563	1,488
Cinco Presidentes	105	117	117	115	115	119	120	126	134	137	151	148	148
Bellota-Jujo	306	288	293	302	302	293	309	308	326	334	302	295	284
Macuspana-Muspac ⁽²⁾	580	572	550	540	545	537	528	509	497	526	517	503	480
Samaria-Luna	774	716	702	703	703	676	639	572	604	611	629	617	576
Región Norte	2,500	2,288	2,214	2,196	2,097	2,051	2,203	2,083	2,029	1,931	1,897	1,909	1,948
Burgos	1,478	1,344	1,313	1,314	1,243	1,208	1,377	1,309	1,264	1,199	1,191	1,205	1,229
Poza Rica-Altamira	117	115	118	123	119	119	112	107	117	114	110	101	102
Aceite Terciario del Golfo ⁽³⁾	85	112	142	154	151	149	168	171	168	161	154	149	148
Veracruz	819	717	641	606	584	574	546	496	480	457	442	454	469
Nitrógeno													
Región Sur	106	96	106	111	109	102	85	84	99	84	89	116	122
Bellota-Jujo	47	33	34	36	36	33	24	20	28	21	26	54	64
Samaria-Luna	59	63	72	75	73	69	62	64	71	62	63	62	58
Región Marina Noreste	577	585	533	632	643	598	609	632	594	577	625	646	689
Cantarell	577	585	533	632	643	598	609	632	594	577	625	646	689

(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 julio al 30 de septiembre de				Del 1 de enero al 30 de septiembre de			
	2013	2014	Variación		2013	2014	Variación	
2D (km)	864	550	-36.4%	(314)	2,512	2,287	-9.0%	(225)
3D (km ²)	2,596	16	-99.4%	(2,580)	12,178	6,019	-50.6%	(6,159)

PEMEX
Plataformas en operación

	Al 30 de septiembre de			
	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>	
Plataformas en operación	251	258	2.8%	7
Almacenamiento	1	1	-	-
Compresión	10	10	-	-
Control y servicio	1	1	-	-
Enlace	13	13	-	-
Medición	1	1	-	-
Perforación	169	174	3.0%	5
Producción	25	26	4.0%	1
Telecomunicaciones	6	7	16.7%	1
Tratamiento y bombeo	1	1	-	-
Habitacionales	24	24	-	-

PEMEX
Pozos terminados y en operación

	Del 1 de julio al 30 de septiembre de				Del 1 de enero al 30 de septiembre de			
	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>		<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>	
Pozos terminados	183	162	-11.5%	(21)	636	413	-35.1%	(223)
Desarrollo	174	154	-11.5%	(20)	616	392	-36.4%	(224)
Exploración	9	8	-11.1%	(1)	20	21	5.0%	1
Pozos promedio en operación	9,831	9,450	-3.9%	(381)	9,876	9,562	-3.2%	(314)
Crudo	6,468	6,044	-6.5%	(424)	6,533	6,266	-4.1%	(267)
Gas no asociado	3,363	3,406	1.3%	43	3,343	3,296	-1.4%	(47)

PEMEX
Equipos de perforación en operación promedio

	Del 1 de julio al 30 de septiembre de				Del 1 de enero al 30 de septiembre de			
	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>		<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>	
Total	165	115	-30.0%	(49)	161	121	-24.7%	(40)
Exploración	23	14	-37.1%	(8)	21	15	-27.6%	(6)
Desarrollo	142	101	-28.9%	(41)	140	106	-24.3%	(34)

PEMEX
Proceso de crudo

	Del 1 de julio al 30 de septiembre de				Del 1 de enero al 30 de septiembre de			
	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>		<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>	
Proceso total (Mbd)	1,196	1,176	-1.6%	(20)	1,243	1,175	-5.5%	(69)
Crudo ligero	718	696	-3.1%	(22)	748	674	-9.9%	(74)
Crudo pesado	478	481	0.6%	3	495	500	1.1%	5
Crudo ligero / proceso total	60.0%	58.2%		(1.8)	60.2%	57.4%		(2.8)
Crudo pesado / proceso total	40.0%	41.8%		1.8	39.8%	42.6%		2.8
Capacidad utilizada de destilación primaria	71.5%	70.5%		(0.9)	74.3%	70.7%		(3.6)

PEMEX
Producción de petrolíferos

	Del 1 de julio al 30 de septiembre de				Del 1 de enero al 30 de septiembre de			
	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>		<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>	
Producción total (Mbd)	1,361	1,329	-2.4%	(32)	1,402	1,353	-3.5%	(49)
Gasolinas automotrices	437	421	-3.8%	(16)	441	435	-1.5%	(7)
Combustóleo	258	283	9.5%	25	280	267	-4.6%	(13)
Diesel	305	285	-6.5%	(20)	316	291	-7.7%	(24)
Gas licuado de petróleo (GLP)	208	203	-2.7%	(6)	207	209	0.8%	2
Turbosina	57	53	-7.7%	(4)	60	56	-6.8%	(4)
Otros ⁽¹⁾	96	85	-11.4%	(11)	98	96	-2.8%	(3)

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

Nota: al 30 de septiembre de 2014 PEMEX cuenta con 10,716 franquicias de estaciones de servicio.

PEMEX
Proceso de gas natural y producción

	Del 1 de julio al 30 de septiembre de				Del 1 de enero al 30 de septiembre de			
	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>		<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>	
Proceso de gas (MMpcd)	4,471	4,347	-2.8%	(124)	4,402	4,347	-1.2%	(54)
Gas húmedo amargo	3,409	3,348	-1.8%	(62)	3,303	3,365	1.9%	62
Gas húmedo dulce	1,061	999	-5.8%	(62)	1,099	983	-10.6%	(116)
Proceso de condensados (Mbd)	48.0	48.6	1.3%	0.6	45.9	48.6	5.9%	2.7
Producción								
Gas seco de plantas (MMpcd)	3,755	3,638	-3.1%	(116)	3,705	3,634	-1.9%	(71)
Líquidos del gas natural (Mbd)	368	363	-1.4%	(5)	361	366	1.5%	5

PEMEX
Producción de petroquímicos

	Del 1 de julio al 30 de septiembre de				Del 1 de enero al 30 de septiembre de			
	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>		<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>	
Producción total	1,412	1,244	-11.9%	(168)	4,164	4,051	-2.7%	(113)
Básicos (Mt)	126	111	-12.1%	(15)	366	321	-12.3%	(45)
Heptano	1.4	0.8	-39.2%	(0.5)	2.7	3.0	10.3%	0.3
Hexano	7	7	2.3%	0	12	19	57.1%	7
Pentanos	4	5	30.6%	1	11	13	20.0%	2
Materia prima para negro de humo	106	90	-15.7%	(17)	320	263	-17.7%	(57)
Butano	7	8	9.1%	1	21	23	12.5%	3
Secundarios (Mt)	1,286	1,133	-11.8%	(152)	3,798	3,730	-1.8%	(68)
Derivados del metano	350	289	-17.5%	(61)	1,040	999	-4.0%	(41)
Amoníaco	228	175	-23.2%	(53)	698	646	-7.4%	(52)
Anhídrido carbónico	86	69	-20.4%	(18)	228	218	-4.4%	(10)
Metanol	35	45	26.7%	9	115	135	17.7%	20
Derivados del etano	248	235	-5.2%	(13)	890	779	-12.5%	(111)
Cloruro de vinilo	35	-	-	(35)	108	-	-	(108)
Dicloroetano	0.03	-	-	(0.03)	0.06	-	-	(0.06)
Etileno	1	8	449.0%	6	3	15	331.5%	11
Glicoles etilénicos	45	25	-45.6%	(21)	133	105	-20.7%	(27)
Glicol impuro	0.6	0.8	32.3%	0.2	2.3	2.3	-2.0%	(0.0)
Monoetilenglicol puro	2	3	89.9%	1.4	7	9	28.4%	2
Oxido de etileno	53	51	-3.9%	(2.1)	184	182	-0.7%	(1)
Polietileno A.D.	27	38	37.9%	10	122	120	-1.7%	(2)
Polietileno B.D.	62	62	0.4%	0	197	185	-5.8%	(11)
Polietileno Lineal B.D.	22	48	117.7%	26	135	161	19.2%	26
Aromáticos y derivados	175	149	-15.0%	(26)	403	491	21.7%	87
Aromina 100	2	3	75.2%	1	3	11	306.9%	8
Benceno	6.3	5.8	-8.2%	(0.5)	6.4	6.2	-3.4%	(0.2)
Estireno	8	18	120.9%	10	48	84	76.3%	37
Fluxoil	0.6	0.6	1.1%	0.0	2	3	67.8%	1
Hidrocarburo de alto octano	112	75	-33.0%	(37)	233	250	7.4%	17
Tolueno	18	18	-2.5%	(0)	49	55	13.1%	6
Xilenos (meta y paraxileno)	28	28	1.0%	0	63	82	29.4%	19
Propileno y derivados	112	136	21.1%	24	315	384	21.9%	69
Acido cianhídrico	0.8	1.5	75.9%	0.6	2.7	3.9	43.5%	1.2
Acrilonitrilo	9	14	62.5%	5	29	39	36.5%	10
Propileno	103	120	17.1%	18	283	341	20.3%	57
Otros	400	325	-18.9%	(76)	1,150	1,078	-6.3%	(73)

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 julio al 30 de septiembre de			Del 1 de enero al 30 de septiembre de		
	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>
Índice de frecuencia ⁽¹⁾	0.52	0.47	-9.6% (0.05)	0.64	0.40	-37.8% (0.24)
Índice de gravedad ⁽²⁾	38	29	-23.8% (9)	32	21	-35.1% (11)
Emisiones de óxidos de azufre (Mt)	125	140	11.9% 15	330	429	30.3% 100
Reuso de agua / Uso	0.17	0.14	-15.1% (0.03)	0.16	0.14	-10.3% (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 julio al 30 de septiembre de			Del 1 de enero al 30 de septiembre de		
	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>
Gas seco (MMpcd)	3,603	3,564	-1.1% (39)	3,527	3,479	-1.4% (48)
Petrolíferos (Mbd)	1,766	1,708	-3.3% (58)	1,795	1,700	-5.3% (95)
Gasolinas automotrices	778	769	-1.2% (9)	783	771	-1.4% (11)
Combustóleo	217	150	-30.9% (67)	212	127	-40.3% (85)
Diesel	378	387	2.5% 9	393	386	-1.7% (7)
Gas licuado de petróleo (GLP)	268	264	-1.5% (4)	277	274	-0.9% (3)
Turbosina	62	67	7.4% 5	62	67	7.0% 4
Otros	64	72	13.0% 8	69	76	9.4% 6
Petroquímicos (Mt)	955	1,010	5.7% 54	2,995	3,157	5.4% 162

PEMEX
Volumen de exportaciones⁽¹⁾

	Del 1 de julio al 30 de septiembre de				Del 1 de enero al 30 de septiembre de			
	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>		<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>	
Crudo (Mbd)	1,187	1,096	-7.6%	(91)	1,173	1,122	-4.4%	(51)
Maya ⁽²⁾	1,006	919	-8.7%	(87)	980	909	-7.3%	(71)
Istmo	105	104	-0.7%	(1)	88	126	42.9%	38
Olmeca	76	73	-3.6%	(3)	105	87	-16.8%	(18)
Gas seco (MMpcd)⁽³⁾	6	4	-27.8%	(2)	2	4	81.3%	2
Petrolíferos (Mbd)	162	185	14.1%	23	180	191	5.73%	10
Combustóleo	77	107	38.5%	30	79	119	50.7%	40
Turbosina	-	-	-	-	1	-	-100.0%	(1)
Naftas	71	75	4.6%	3	74	67	-9.2%	(7)
Otros	13	3	-75.6%	(10)	26	5	-82.8%	(22)
Petroquímicos (Mt)	200	74	-62.9%	(126)	476	343	-28.0%	(133)

(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 julio al 30 de septiembre de				Del 1 de enero al 30 de septiembre 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)	568	594	4.7%	27	585	593	1.5%	9
Gasolinas automotrices	338	349	3.2%	11	345	351	1.9%	6
Combustóleo	45	16	-65.6%	(30)	43	14	-68.0%	(29)
Diesel	103	129	24.7%	25	107	122	14.7%	16
GLP ⁽²⁾	56	65	17.0%	9	70	75	7.4%	5
Turbosina	5	15	208.2%	8	2.7	9.3	248.9%	7
Naftas	20	21	2.5%	1	18	21	20.7%	4
Otros	0.41	0.43	5.6%	0.02	0.48	0.45	-6.1%	(0.03)
Petroquímicos (Mt)	73	79	7.1%	5	228	253	11.3%	26

(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 julio al 30 de septiembre de				Del 1 de enero al 30 de septiembre de			
	2013	2014	Variación		2013	2014	Variación	
Mezcla mexicana (USD/b)	100.53	92.08	-8.4%	(8.44)	100.69	93.86	-6.8%	(6.83)
Gasolina regular de la CNGM (USD¢/gal)	285.82	276.00	-3.4%	(9.82)	285.80	279.35	-2.3%	(6.45)
Precio por decreto GLP (MXN/kilo)	8.31	9.42	13.3%	1.11	8.11	9.21	13.5%	1.10
Referencia internacional GLP (MXN/kilo)	8.63	9.12	5.7%	0.49	8.06	8.97	11.3%	0.91
Gas natural (Henry Hub) (USD/MMBtu)	3.58	4.07	13.7%	0.49	3.67	4.57	24.5%	0.90

Al 30 de septiembre de			
	2013	2014	Variación
MXN por USD - Cierre	13.0119	13.4541	3.4% 0.44

PEMEX
Estado de resultados consolidado

	Del 1 de julio al 30 de septiembre de				Del 1 de enero al 30 de septiembre de					
	2013	2014	Variación		2013	2014	Variación			
	(MXN millones)		(USD millones)		(MXN millones)		(USD millones)			
Ventas totales	409,306	406,534	-0.7%	(2,772)	30,216	1,198,711	1,222,538	2.0%	23,827	90,867
En México	232,857	242,874	4.3%	10,017	18,052	678,578	715,710	5.5%	37,133	53,196
De exportación	173,789	161,381	-7.1%	(12,408)	11,995	512,719	500,245	-2.4%	(12,473)	37,182
Ingresos por servicios	2,660	2,279	-14.3%	(381)	169	7,414	6,582	-11.2%	(832)	489
Costo de ventas	202,246	204,319	1.0%	2,073	15,186	590,392	623,348	5.6%	32,956	46,331
Rendimiento bruto	207,060	202,215	-2.3%	(4,845)	15,030	608,319	599,190	-1.5%	(9,128)	44,536
Otros ingresos (gastos)	17,880	1,518	-91.5%	(16,362)	113	80,661	25,734	-68.1%	(54,927)	1,913
IEPS devengado	22,520	9,815	-56.4%	(12,706)	729	79,324	40,693	-48.7%	(38,631)	3,025
Otros	(4,641)	(8,297)	-78.8%	(3,656)	(617)	1,337	(14,959)	-1219.0%	(16,296)	(1,112)
Gastos de distribución, transportación y venta	8,232	7,832	-4.9%	(400)	582	23,731	23,155	-2.4%	(576)	1,721
Gastos de administración	24,425	25,814	5.7%	1,389	1,919	74,107	79,424	7.2%	5,317	5,903
Rendimiento de operación	192,282	170,086	-11.5%	(22,196)	12,642	591,142	522,345	-11.6%	(68,797)	38,824
Intereses a cargo	(10,063)	(19,187)	-90.7%	(9,124)	(1,426)	(39,343)	(46,358)	-17.8%	(7,015)	(3,446)
Intereses a favor	8,349	(725)	-108.7%	(9,075)	(54)	14,042	8,719	-37.9%	(5,323)	648
Utilidad (pérdida) en cambios	(3,635)	(12,924)	-255.5%	(9,289)	(961)	303	(9,505)	-3239.6%	(9,808)	(706)
Efecto de asociadas y compañías subsidiarias no consolidadas	(47)	-	100.0%	47	-	(155)	1,905	1332.8%	2,059	142
Rendimiento antes de impuestos y derechos	186,886	137,249	-26.6%	(49,637)	10,201	565,989	477,106	-15.7%	(88,883)	35,462
Impuestos y derechos	226,086	197,044	-12.8%	(29,041)	14,646	658,573	625,073	-5.1%	(33,501)	46,460
Derechos sobre extracción de petróleo	224,577	198,443	-11.6%	(26,134)	14,750	652,164	620,101	-4.9%	(32,063)	46,090
Impuesto a los rendimientos petroleros	(122)	(1,760)	-1341.3%	(1,637)	(131)	1,873	2,928	56.3%	1,054	218
Impuesto sobre la renta y otros	1,631	361	-77.9%	(1,270)	27	4,536	2,044	-54.9%	(2,493)	152
Rendimiento (pérdida) neto	(39,199)	(59,795)	-52.5%	(20,596)	(4,444)	(92,584)	(147,966)	-59.8%	(55,382)	(10,998)
Otros resultados integrales	3,066	2,047	-33.2%	(1,019)	152	3,157	2,682	-15.1%	(476)	199
Inversiones disponibles para la venta	2,748	(634)	-123.1%	(3,382)	(47)	3,337	785	-76.5%	(2,552)	58
Efecto por conversión	317	2,681	744.5%	2,364	199	(180)	1,879	1144.0%	2,059	140
Utilidad (pérdida) integral	(36,134)	(57,748)	-59.8%	(21,614)	(4,292)	(89,427)	(145,285)	-62.5%	(55,858)	(10,799)

PEMEX
Indicadores financieros

	Del 1 de julio al 30 de septiembre de			Del 1 de enero al 30 de septiembre 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)	46.8%	49.1%	2.2	46.2%	49.3%	3.2
Dep. y amortiz. / Costos y gastos de operación	16.3%	16.1%	(0.2)	16.3%	15.4%	(0.9)
Rendimiento de operación / Ingresos totales (incluye recuperación IEPS negativo)	44.5%	40.9%	(3.7)	46.3%	41.3%	(4.9)
Impuestos y derechos / Ingresos totales (incluye recuperación IEPS negativo)	52.4%	47.3%	(5.0)	51.5%	49.5%	(2.0)
Ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización (EBITDA) / Intereses a cargo	26.6	20.2	(6.4)	28.2	21.4	(6.7)

PEMEX
Ingresos por ventas y servicios

	Del 1 de julio al 30 de septiembre de				Del 1 de enero al 30 de septiembre 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	409,306	406,534	-0.7%	(2,772)	30,216	1,198,711	1,222,191	2.0%	23,480	90,842
Ventas en México (incluye acreditación IEPS)	255,377	252,688	-1.1%	(2,689)	18,782	757,902	756,404	-0.2%	(1,498)	56,221
Ventas México	232,857	242,874	4.3%	10,017	18,052	678,578	715,710	5.5%	37,133	53,196
Gas seco	18,855	15,864	-15.9%	(2,992)	1,179	52,807	62,051	17.5%	9,244	4,612
Petrolíferos (incluye acreditación IEPS)	230,323	229,964	-0.2%	(359)	17,093	684,534	672,799	-1.7%	(11,736)	50,007
Petrolíferos	207,803	220,150	5.9%	12,346	16,363	605,210	632,105	4.4%	26,895	46,982
IEPS	22,520	9,815	-56.4%	(12,706)	729	79,324	40,693	-48.7%	(38,631)	3,025
Gasolinas	102,373	110,021	7.5%	7,648	8,178	296,601	320,632	8.1%	24,030	23,832
Combustóleo	22,340	14,985	-32.9%	(7,355)	1,114	61,839	35,889	-42.0%	(25,951)	2,667
Diesel	52,121	58,275	11.8%	6,154	4,331	156,555	169,510	8.3%	12,955	12,599
Gas licuado de petróleo (GLP)	17,189	19,380	12.8%	2,192	1,440	51,368	56,688	10.4%	5,320	4,213
Turbosina	8,990	9,469	5.3%	479	704	26,443	28,527	7.9%	2,084	2,120
Otros	4,791	8,019	67.4%	3,228	596	12,402	20,860	68.2%	8,457	1,550
Petroquímicos	6,198	6,861	10.7%	662	510	20,561	21,554	4.8%	993	1,602
De exportación	173,789	161,381	-7.1%	(12,408)	11,995	512,719	499,898	-2.5%	(12,820)	37,156
Crudo y condensados	143,125	121,651	-15.0%	(21,474)	9,042	412,240	376,833	-8.6%	(35,408)	28,009
Gas seco	23	15	-35.6%	(8)	1	27	52	93.0%	25	4
Petrolíferos	30,127	39,289	30.4%	9,162	2,920	98,764	121,585	23.1%	22,821	9,037
Petroquímicos	366	386	5.4%	20	29	1,172	1,197	2.2%	26	89
Azufre	148	40	-73.2%	(108)	3	516	232	-55.1%	(284)	17
Ingresos por servicios	2,660	2,279	-14.3%	(381)	169	7,414	6,582	-11.2%	(832)	489

PEMEX
Costos y gastos de operación

	Del 1 de julio al 30 de septiembre de				Del 1 de enero al 30 de septiembre 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	234,903	237,966	1.3%	3,063	17,687	688,230	725,927	5.5%	37,697	53,956
Costo de ventas	202,246	204,319	1.0%	2,073	15,186	590,392	623,348	5.6%	32,956	46,331
Gastos de operación	26,819	30,135	12.4%	3,315	2,240	77,492	82,232	6.1%	4,740	6,112
Compra de productos para reventa	90,886	92,644	1.9%	1,758	6,886	268,308	280,448	4.5%	12,140	20,845
Otros	84,540	81,540	-3.5%	(3,000)	6,061	244,592	260,667	6.6%	16,075	19,375
Gastos de distribución, transportación y venta	8,232	7,832	-4.9%	(400)	582	23,731	23,155	-2.4%	(576)	1,721
Gastos de administración	24,425	25,814	5.7%	1,389	1,919	74,107	79,424	7.2%	5,317	5,903
Costo neto del periodo de beneficios a empleados	30,688	29,562	-3.7%	(1,127)	2,197	92,065	88,673	-3.7%	(3,392)	6,591
Depreciación y amortización	38,382	38,412	0.1%	30	2,855	111,906	111,586	-0.3%	(320)	8,294

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 julio al 30 de septiembre de				Del 1 de enero al 30 de septiembre 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	(10,063)	(19,187)	-90.7%	(9,124)	(1,426)	(39,343)	(46,358)	-17.8%	(7,015)	(3,446)
Intereses a nuestro cargo	(9,817)	(11,780)	-20.0%	(1,964)	(876)	(28,230)	(33,767)	-19.6%	(5,537)	(2,510)
Producto (costo) por derivados financieros	(247)	(7,406)	-2903.5%	(7,160)	(550)	(11,113)	(12,591)	-13.3%	(1,478)	(936)
Intereses a favor	8,349	(725)	-108.7%	(9,075)	(54)	14,042	8,719	-37.9%	(5,323)	648
Intereses a nuestro favor	587	544	-7.3%	(43)	40	1,753	1,772	1.1%	19	132
Producto (costo) por derivados financieros	7,762	(1,270)	-116.4%	(9,032)	(94)	12,289	6,947	-43.5%	(5,342)	516

PEMEX
Impuestos, derechos y aprovechamientos

	Del 1 de julio al 30 de septiembre de				Del 1 de enero al 30 de septiembre 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	226,086	197,044	-12.8%	(29,041)	14,646	658,573	625,073	-5.1%	(33,501)	46,460
Derechos sobre extracción de petróleo	224,577	198,443	-11.6%	(26,134)	14,750	652,164	620,101	-4.9%	(32,063)	46,090
Derecho ordinario sobre hidrocarburos	189,017	167,888	-11.2%	(21,129)	12,479	547,923	525,115	-4.2%	(22,807)	39,030
Derecho especial sobre hidrocarburos	1,158	740	-36.1%	(418)	55	3,689	2,323	-37.0%	(1,366)	173
Derecho sobre extracción de hidrocarburos	1,332	1,027	-22.9%	(305)	76	4,153	3,112	-25.1%	(1,040)	231
Derecho para regular y supervisar la exploración y explotación de hidrocarburos	100	89	-10.9%	(10.9)	7	291	278	-4.5%	(13)	21
Derecho para el fondo de investigación científica y tecnológica	2,170	1,935	-10.8%	(235)	144	6,310	6,024	-4.5%	(286)	448
Derecho para la fiscalización petrolera	10.0	8.9	-10.8%	(1.1)	0.7	29.1	27.8	-4.5%	(1.3)	2.1
Derecho sobre hidrocarburos para el fondo de estabilización	27,416	25,393	-7.4%	(2,022)	1,887	80,008	78,083	-2.4%	(1,926)	5,804
Derecho extraordinario sobre la exportación de petróleo crudo	2,814	1,190	-57.7%	(1,625)	88	7,962	4,581	-42.5%	(3,381)	340
Derecho adicional sobre hidrocarburos	560	171	-69.4%	(389)	13	1,800	558	-69.0%	(1,242)	41
Impuesto a los rendimientos petroleros	(122)	(1,760)	-1341.3%	(1,637)	(131)	1,873	2,928	56.3%	1,054	218
Impuesto sobre la renta y otros	1,631	361	-77.9%	(1,270)	27	4,536	2,044	-54.9%	(2,493)	152

PEMEX
Indicadores seleccionados

Pemex-Exploración y Producción	Del 1 de enero al 30 de septiembre de			
	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>	<u>2014</u>
				(USD/bpce)
Ventas totales / Producción de hidrocarburos (MXN/bpce)	954.8	906.0	(48.8)	67.3
Rendimiento de operación / Producción de hidrocarburos (MXN/bpce)	687.8	610.3	(77.5)	45.4
Rendimiento neto / Producción de hidrocarburos (MXN/bpce)	28.1	(65.0)	(93.1)	(4.8)
Impuestos, derechos y aprovechamientos / Rendimiento de operación	95.2%	103.5%	8.3	

PEMEX
Balance general consolidado

	Al 31 de diciembre de <u>2013</u>	Al 30 de septiembre de <u>2014</u>	<u>Variación</u>		<u>2014</u>
	(MXN millones)				(USD millones)
Total activo	2,047,390	2,076,700	1.4%	29,310	154,354
Activo circulante	266,914	277,241	3.9%	10,327	20,606
Efectivo y equivalentes de efectivo	80,746	98,188	21.6%	17,442	7,298
Cuentas, documentos por cobrar y otros	122,512	127,879	4.4%	5,367	9,505
Inventarios	56,914	49,274	-13.4%	(7,641)	3,662
Instrumentos financieros derivados	6,742	1,900	-71.8%	(4,841)	141
Inversiones disponibles para la venta	17,729	6,275	-64.6%	(11,453)	466
Inversiones permanentes en acciones de cías. asociadas	16,780	21,448	27.8%	4,669	1,594
Pozos, ductos, inmuebles planta y equipo	1,721,579	1,746,347	1.4%	24,768	129,800
Impuestos diferidos	2,493	1,511	-39.4%	(982)	112
Efectivo restringido	7,702	6,295	-18.3%	(1,407)	468
Otros activos	14,195	17,582	23.9%	3,388	1,307
Total pasivo	2,232,637	2,408,815	7.9%	176,178	179,039
Pasivo a corto plazo	259,191	263,757	1.8%	4,566	19,604
Deuda de corto plazo	90,677	128,103	41.3%	37,426	9,521
Proveedores	106,745	62,224	-41.7%	(44,521)	4,625
Cuentas y gastos acumulados por pagar	14,195	15,774	11.1%	1,579	1,172
Instrumentos financieros derivados	6,284	11,628	85.0%	5,343	864
Impuestos y derechos por pagar	41,289	46,028	11.5%	4,738	3,421
Pasivo a largo plazo	1,973,446	2,145,059	8.7%	171,612	159,435
Deuda de largo plazo	750,563	867,482	15.6%	116,918	64,477
Beneficios a los empleados	1,119,208	1,173,886	4.9%	54,678	87,251
Provisión para créditos diversos	69,209	72,265	4.4%	3,056	5,371
Otros pasivos	7,406	6,470	-12.6%	(935)	481
Impuestos diferidos	27,060	24,955	-7.8%	(2,104)	1,855
Total patrimonio	(185,247)	(332,115)	79.3%	(146,868)	(24,685)
Controladora	(185,751)	(332,421)	79.0%	(146,670)	(24,708)
Certificados de aportación "A"	114,605	114,605	0.0%	-	8,518
Aportaciones del Gobierno Federal	115,314	113,731	-1.4%	(1,583)	8,453
Reserva legal	1,002	1,002	0.0%	-	74
Resultados acumulados integrales	(129,066)	(126,393)	-2.1%	2,672	(9,394)
Rendimientos acumulados:	(287,606)	(435,365)	51.4%	(147,759)	(32,359)
Déficit de ejercicios anteriores	(117,740)	(287,606)	144.3%	(169,866)	(21,377)
Rdto. (pérdida) neta del ejercicio	(169,866)	(147,759)	-13.0%	22,106	(10,982)
Participación no controladora	504	306	-39.3%	(198)	23
Total pasivo y patrimonio	2,047,390	2,076,700	1.4%	29,310	154,354

PEMEX
Indicadores financieros seleccionados

	Al 31 de diciembre de <u>2013</u>	Al 30 de <u>2014</u>	<u>Variación</u>
Pozos, ductos, inmuebles y equipo / Activo	84.1%	84.1%	0.0
Deuda / Total del pasivo y patrimonio	41.1%	47.9%	6.9
Capital de trabajo (MXN millones)	7,723	13,485	5,762

PEMEX
Deuda consolidada total

	Al 31 de diciembre de <u>2013</u>	Al 30 de septiembre de <u>2014</u>	<u>Variación</u>	<u>2014</u>
	(MXN millones)			(USD millones)
Deuda total	841,240	995,585	18.3%	154,344
Corto plazo	90,677	128,103	41.3%	37,426
Largo plazo	750,563	867,482	15.6%	116,918
Efectivo y equivalentes de efectivo	80,746	98,188	21.6%	17,442
Deuda neta total	760,495	897,397	18.0%	136,902

PEMEX
Perfil de vencimientos de la deuda

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

Deuda total	995,585	73,999
En pesos mexicanos	236,013	17,542
2014	3,285	244
enero 2015 - junio 2015	19,710	1,465
julio 2015 - junio 2016	21,590	1,605
julio 2016 - junio 2017	11,081	824
julio 2017 - junio 2018	19,450	1,446
julio 2018 en adelante	160,898	11,959
En otras monedas	759,572	56,457
2014	65,135	4,841
enero 2015 - junio 2015	39,973	2,971
julio 2015 - junio 2016	65,791	4,890
julio 2016 - junio 2017	44,005	3,271
julio 2017 - junio 2018	77,479	5,759
julio 2018 en adelante	467,189	34,725

PEMEX
Exposición del principal de la deuda⁽¹⁾

	Al 31 de diciembre de <u>2013</u>	Al 30 de septiembre de <u>2014</u>	Al 31 de diciembre de <u>2013</u>	Al 30 de septiembre de <u>2014</u>	Al 31 de diciembre de <u>2013</u>	Al 30 de septiembre de <u>2014</u>
	<u>Por moneda</u>		<u>A tasa fija</u>		<u>A tasa flotante</u>	
Total	100.0%	100.0%	71.9%	73.7%	28.1%	26.3%
Dólares de E.U.A.	79.0%	76.6%	77.9%	78.8%	22.1%	21.2%
Pesos mexicanos	20.4%	22.3%	51.0%	55.1%	49.0%	44.9%
Euros	0.6%	0.0%	0.0%	100.0%	100.0%	0.0%
Yenes	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	100.0%	100.0%
Udis	0.0%	1.1%	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 septiembre 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	(9,666)	(9,926)	(718)
Swaps de tasa de interés	100	17	(83)	1
Swaps de moneda	(2,229)	(8,618)	(6,389)	(641)
Swaps de moneda extinguidos	1,843	(1,066)	(2,909)	(79)
Swaps de activos	545	-	(545)	-
Monto nominal (MXN millones)	175,897	174,307	(1,590)	12,956
Swaps de tasa de interés	9,807	9,586	(221)	713
Swaps de moneda	127,733	149,297	21,564	11,097
Swaps de moneda extinguidos	16,605	15,424	(1,181)	1,146
Swaps de activos	21,751	-	(21,751)	-
Instrumentos financieros derivados de gas natural				
Valuación a mercado (MXN millones)	1.9	2.5	0.6	0.2
Swaps largos	(4.0)	(1.8)	2.2	(0.1)
Swaps cortos	5.7	4.3	(1.5)	0.3
Opciones largas	24	8	(16)	1
Opciones cortas	(24)	(8)	16	(1)
Volumen (MMBtu)	-	-	-	-
Swaps largos	1,719,290	2,431,847	712,557	180,751
Swaps cortos	(1,719,290)	(2,431,847)	(712,557)	(180,751)
Opciones largas	6,954,264	3,218,366	(3,735,898)	239,211
Opciones cortas	(6,954,264)	(3,218,366)	3,735,898	(239,211)
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)	249	425	19
Futuros de mercados bursátiles	(118)	38	155	3
Swaps de mercados bursátiles	(58)	212	270	16
Volumen neto (MMb)	(5.8)	(5.4)	0.4	(0.4)
Futuros de mercados bursátiles	(1.8)	(1.3)	0.5	(0.1)
Swaps de mercados bursátiles	(4.0)	(4.1)	(0.1)	(0.3)
Instrumentos financieros derivados de PMI				
Valuación a mercado (MXN millones)	195	(64)	(259)	(5)
Swaps de tasa de interés de mercados extrabursátiles	(64)	(64)	1	(5)
Forward de tipo de cambio en mercados extrabursátiles	158	-	(158)	-
Opciones sobre acciones con swap de dividendo	101	-	(101)	-
Monto nominal (MXN millones)	12,768	1,592	(11,176)	118
Swaps de tasa de interés de mercados extrabursátiles	1,672	1,592	(80)	118
Forward de tipo de cambio en mercados extrabursátiles	4,801	-	(4,801)	-
Opciones sobre acciones con swap de dividendo	6,295	-	(6,295)	-

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 septiembre de		<u>Variación</u>		<u>2014</u> (USD millones)
	<u>2013</u> (MXN millones)	<u>2014</u>			
Actividades de operación					
Utilidad (pérdida) neta	(92,584)	(147,966)	-59.8%	(55,382)	(10,998)
Partidas relacionadas con actividades de inversión	122,686	139,270	13.5%	16,584	10,351
Depreciación y amortización	111,906	111,586	-0.3%	(320)	8,294
Deterioro de propiedades maquinaria y equipo	-	14,887	0.0%	14,887	1,107
Pozos no exitosos	8,437	9,376	11.1%	939	697
Bajas de propiedades maquinaria y equipo	5,429	4,697	-13.5%	(732)	349
Utilidad por venta de activos fijos	(2,354)	-	100.0%	2,354	-
Realización de ganancias y pérdidas netas por instrumentos financieros de patrimonio	(129)	189	246.1%	318	14
Efecto de asociadas y compañías subsidiarias no consolidadas	155	(1,905)	-1332.8%	(2,059)	(142)
Dividendos cobrados	(914)	(504)	44.8%	410	(37)
Actualización valor presente provisión taponamiento	157	945	503.0%	788	70
Partidas relacionadas con actividades de financiamiento	26,266	45,282	72.4%	19,016	3,366
Amortización de primas, descuentos, ganancias y gastos de emisión de deuda	(502)	122	124.3%	623	9
Intereses a cargo (favor)	28,266	33,490	18.5%	5,224	2,489
(Utilidad) pérdida en cambios no realizada	(1,499)	11,670	878.7%	13,169	867
Subtotal	56,368	36,585	-35.1%	(19,782)	2,719
Fondos utilizados en actividades de operación	83,950	18,627	-77.8%	(65,323)	1,384
Instrumentos financieros con fines de negociación	(439)	10,185	2418.6%	10,624	757
Cuentas por cobrar a clientes	10,052	(3,792)	-137.7%	(13,845)	(282)
Inventarios	17,705	7,641	-56.8%	(10,064)	568
Otros activos	(9,771)	(11,951)	-22.3%	(2,180)	(888)
Cuentas y gastos acumulados por pagar	2,120	1,579	-25.5%	(540)	117
Impuestos pagados	8,310	4,738	-43.0%	(3,572)	352
Proveedores	(5,935)	(44,521)	-650.2%	(38,587)	(3,309)
Provisión para créditos diversos	4,018	1,176	-70.7%	(2,842)	87
Beneficios a los empleados	58,984	54,696	-7.3%	(4,288)	4,065
Impuestos diferidos	(1,093)	(1,123)	-2.7%	(29)	(83)
Flujos netos de efectivo de actividades de operación	140,318	55,212	-60.7%	(85,106)	4,104
Actividades de inversión					
Adquisiciones de pozos, ductos, inmuebles planta y equipo	(140,719)	(152,730)	-8.5%	(12,012)	(11,352)
Gastos de exploración	(630)	(812)	-28.9%	(182)	(60)
Inversión en acciones	(208)	(2,448)	-1074.6%	(2,239)	(182)
Dividendos cobrados	-	336	0.0%	336	25
Inversión disponible para la venta	2,870	12,735	343.8%	9,865	947
Flujos netos de efectivo de actividades de inversión	(138,688)	(142,919)	-3.1%	(4,231)	(10,623)
Efectivo excedente (a obtener) para aplicar en actividades de financiamiento	1,630	(87,707)	-5479.5%	(89,337)	(6,519)
Actividad de financiamiento					
Aumento a las aportaciones del Gobierno Federal	1,210	2,000	65.2%	790	149
Disminución a las aportaciones del Gobierno Federal	-	(3,583)	0.0%	(3,583)	(266)
Préstamos obtenidos a través de instituciones financieras	178,796	227,801	27.4%	49,005	16,932
Pagos de principal de préstamos	(159,354)	(89,191)	44.0%	70,164	(6,629)
Intereses pagados	(27,570)	(32,756)	-18.8%	(5,186)	(2,435)
Flujos netos de efectivo de actividades de financiamiento	(6,918)	104,271	1607.3%	111,189	7,750
Incremento (decremento) neto de efectivo y equivalentes de efectivo	(5,287)	16,565	413.3%	21,852	1,231
Efectos por cambios en el valor del efectivo	154	877	468.2%	723	65
Efectivo y equivalentes de efectivo al principio del periodo	119,235	80,746	-32.3%	(38,489)	6,002
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo	114,102	98,188	-13.9%	(15,914)	7,298

PEMEX

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

	Del 1 de julio al 30 de septiembre de					Del 1 de enero al 30 de septiembre 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	(39,199)	(59,795)	-52.5%	(20,596)	(4,444)	(92,584)	(148,313)	-60.2%	(55,729)	(11,024)
+ Impuestos, derechos y aprovechamientos	226,086	197,044	-12.8%	(29,041)	14,646	658,573	625,073	-5.1%	(33,501)	46,460
- Intereses a cargo	(10,063)	(19,187)	-90.7%	(9,124)	(1,426)	(39,343)	(46,358)	-17.8%	(7,015)	(3,446)
- Intereses a favor	8,349	(725)	-108.7%	(9,075)	(54)	14,042	8,719	-37.9%	(5,323)	648
- Utilidad (pérdida) en cambios	(3,635)	(12,924)	-255.5%	(9,289)	(961)	303	(9,505)	-3239.6%	(9,808)	(706)
+ Depreciación y amortización	38,382	38,412	0.1%	30	2,855	111,906	111,586	-0.3%	(320)	8,294
+ Costo neto del periodo de beneficios a empleados	30,688	29,562	-3.7%	(1,127)	2,197	92,065	88,673	-3.7%	(3,392)	6,591
Ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización (EBITDA)	261,306	238,059	-8.9%	(23,246)	17,694	794,958	724,162	-8.9%	(70,796)	53,825

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 septiembre de 2014								
Ventas totales	889,650	637,347	187,562	33,686	824,070	52,392	(1,402,169)	1,222,538
Clientes externos	-	572,383	121,774	21,554	500,245	-	-	1,215,956
Intersegmentos	889,650	61,908	65,789	12,132	323,249	48,903	(1,401,631)	-
Ingresos por servicios	-	3,056	-	-	575	3,489	(538)	6,582
Depreciación y amortización	95,087	8,519	5,296	2,024	61	599	-	111,586
Costo neto del periodo de beneficios a empleados	27,409	27,696	6,772	8,391	126	18,278	-	88,673
Rendimiento (pérdida) bruto	644,088	(69,468)	7,816	(2,528)	8,742	50,206	(39,666)	599,190
Rendimiento (pérdida) de operación	599,261	(78,345)	(2,770)	(13,235)	7,724	9,681	28	522,345
Intereses a cargo	(47,136)	(7,493)	(341)	(48)	(1,181)	(60,453)	70,293	(46,358)
Intereses a favor	10,925	230	2,142	115	1,730	63,868	(70,291)	8,719
Utilidad (pérdida) en cambios neta	(6,940)	(801)	(25)	(4)	(73)	(1,663)	-	(9,505)
Impuestos y derechos	620,101	-	(436)	-	1,889	3,519	-	625,073
Rendimiento (pérdida) neto	(63,826)	(86,408)	(258)	(13,172)	7,707	(144,774)	152,765	(147,966)
Al 30 de septiembre de 2014								
Total activo	1,886,420	529,587	212,743	110,559	124,904	1,734,086	(2,521,598)	2,076,700
Activo circulante	538,906	263,427	108,553	70,069	107,131	466,886	(1,277,732)	277,241
Inversiones disponibles para la venta	-	-	-	-	-	6,275	-	6,275
Inversiones permanentes en acciones de cías. asociadas	1,353	488	4,549	-	9,443	382,345	(376,731)	21,448
Pozos, ductos, inmuebles, planta y equipo	1,325,762	263,903	98,911	39,524	2,141	16,107	-	1,746,347
Total pasivo	1,456,080	710,208	141,752	120,323	88,528	2,036,705	(2,144,781)	2,408,815
Pasivo a corto plazo	187,350	305,643	29,646	7,501	80,651	921,986	(1,269,020)	263,757
Pasivo a largo plazo	1,268,731	404,565	112,106	112,823	7,877	1,114,719	(875,761)	2,145,059
Total patrimonio	430,340	(180,621)	70,991	(9,765)	36,376	(302,619)	(376,817)	(332,115)
Del 1 de enero al 30 de septiembre de 2013								
Ventas totales	950,765	607,072	161,499	30,967	814,897	45,918	(1,412,408)	1,198,710
Clientes externos	-	552,728	105,289	20,561	512,718	-	-	1,191,296
Intersegmentos	950,765	51,364	54,738	10,407	301,502	42,647	(1,411,423)	-
Ingresos por servicios	-	2,980	1,471	-	676	3,271	(984)	7,414
Depreciación y amortización	96,650	7,571	5,228	1,891	7	559	-	111,906
Costo neto del periodo de beneficios a empleados	29,239	29,897	7,097	8,871	137	16,824	-	92,065
Rendimiento (pérdida) bruto	715,021	(132,025)	13,244	(1,603)	12,934	43,865	(43,118)	608,318
Rendimiento (pérdida) de operación	684,868	(100,866)	2,724	(10,799)	10,072	5,110	33	591,141
Intereses a cargo	(37,688)	(20,855)	(525)	(47)	(2,745)	(77,506)	100,024	(39,343)
Intereses a favor	33,105	262	5,193	594	2,660	72,274	(100,047)	14,042
Utilidad (pérdida) en cambios neta	(222)	822	(109)	24	(67)	(145)	-	303
Impuestos y derechos	652,164	-	2,575	17	4,248	(430)	-	658,573
Rendimiento (pérdida) neto	28,022	(120,638)	5,275	(10,244)	4,758	(91,333)	91,575	(92,584)
Al 31 de diciembre de 2013								
Total activo	1,837,047	529,768	221,866	111,818	1,688,293	(2,463,518)	-	1,925,274
Activo circulante	502,903	274,765	115,252	72,066	497,732	(1,302,214)	-	160,503
Inversiones disponibles para la venta	-	-	-	-	17,728	-	-	17,728
Inversiones permanentes en acciones de cías. asociadas	1,189	488	4,294	-	419,817	(416,028)	-	9,761
Pozos, ductos, inmuebles, planta y equipo	1,315,399	253,118	101,514	39,009	10,556	-	-	1,719,596
Total pasivo	1,342,979	740,781	144,252	113,697	1,847,936	(2,047,362)	-	2,142,282
Pasivo a corto plazo	213,952	352,933	35,977	6,145	863,145	(1,294,772)	-	177,381
Pasivo a largo plazo	1,129,026	387,848	108,275	107,551	984,790	(752,590)	-	1,964,901
Total patrimonio	494,068	(211,013)	77,614	(1,879)	(159,642)	(416,156)	-	(217,008)

Relación con Inversionistas
(+52 55) 1944 - 9700

ri@pemex.com

 @PEMEX_RI