

Anexos

PEMEX Principales estadísticas de producción

	Del 1 de octubre al 31 de diciembre de				Del 1 de enero al 31 de diciembre de			
	<u>2017</u>	<u>2018</u>	<u>Variación</u>		<u>2017</u>	<u>2018</u>	<u>Variación</u>	
Explotación								
Total de hidrocarburos (Mbpced)	2,635	2,435	-7.6%	(200)	2,738	2,547	-7.0%	(191)
Hidrocarburos líquidos (Mbd)	1,904	1,755	-7.8%	(148)	1,977	1,857	-6.1%	(120)
Crudo (Mbd)	1,881	1,738	-7.6%	(143)	1,948	1,833	-5.9%	(115)
Condensados (Mbd)	23	18	-23.4%	(5)	29	24	-17.2%	(5)
Gas natural (MMpcd) ⁽¹⁾	4,791	4,851	1.3%	61	5,068	4,847	-4.4%	(221)
Transformación industrial								
Gas seco de plantas (MMpcd) ⁽²⁾	2,412	2,350	-2.5%	(61)	2,663	2,418	-9.2%	(245)
Líquidos del gas natural (Mbd)	247	215	-13.1%	(32)	280	240	-14.4%	(40)
Petrolíferos (Mbd) ⁽³⁾	567	500	-11.8%	(67)	776	620	-20.1%	(156)
Petroquímicos (Mt)	605	628	3.8%	23	3,278	2,695	-17.8%	(583)

(1) Incluye nitrógeno.

(2) No incluye gas seco elaborado y utilizado como combustible

(3) Incluye LPG

PEMEX Producción de crudo por tipo

	Del 1 de octubre al 31 de diciembre de				Del 1 de enero al 31 de diciembre de			
	<u>2017</u>	<u>2018</u>	<u>Variación</u>		<u>2017</u>	<u>2018</u>	<u>Variación</u>	
Petróleo crudo (Mbd)	1,881	1,738	-7.6%	(143)	1,948	1,833	-5.9%	(115)
Pesado	1,043	1,067	2.3%	24	1,049	1,073	2.3%	24
Ligero	642	512	-20.2%	(130)	689	553	-19.8%	(136)
Superligero	196	140	-28.7%	(56)	210	188	-10.8%	(23)
Condensados		19				20		
Crudo de regiones marinas / Total	82.1%	82.2%			81.3%	82.4%		

PEMEX
Producción de crudo por bloques

	2014	2015	2016				2017				2018			
			1T	2T	3T	4T	1T	2T	3T	4T	1T	2T	3T	4T
Total	2,429	2,267	2,230	2,176	2,138	2,070	2,018	2,013	1,884	1,881	1,899	1,869	1,829	1,738
Subdirección de Producción														
Bloques Aguas Someras AS01	1,232	1,126	1,091	1,078	1,085	1,075	1,059	1,061	991	1,028	1,040	1,044	1,044	1,017
Bloque AS01-01	375	273	230	217	215	202	195	188	160	164	164	160	160	161
Bloque AS01-02	857	853	861	862	870	874	864	874	831	864	876	884	883	856
Subdirección de Producción														
Bloques Aguas Someras AS02	620	634	648	632	612	582	570	577	533	516	523	499	468	411
Bloque AS02-03	299	287	285	268	252	230	214	214	200	186	187	179	180	183
Bloque AS02-04	320	347	364	364	360	352	356	363	334	330	321	305	273	214
Subdirección de Producción														
Bloques Sur	452	394	380	356	333	307	285	276	263	243	240	229	226	219
Bloque S01	77	59	56	49	43	39	34	33	30	28	23	21	20	21
Bloque S02	161	145	141	131	122	115	105	102	99	93	91	86	85	83
Bloque S03	125	102	96	95	90	81	79	75	72	65	69	66	65	62
Bloque S04	89	88	88	81	78	73	67	66	63	57	54	54	53	50
Subdirección de Producción														
Bloques Norte	125	113	111	109	108	106	104	99	97	93	93	95	90	88
Bloque N01	5	N/D	0	0	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
Bloque N02	109	101	98	95	92	90	89	84	81	77	77	78	71	70
Bloque N03	11	12	14	15	16	15	15	15	16	16	16	17	19	19

A partir de mes de noviembre de 2017 se reporta con la nueva estructura de PEP con la fuente información SIIP.
El Activo Integral Aceite Terciario del Golfo se incorpora al Activo Integral Poza Rica-Altamira y actualmente es el Bloque N02

PEMEX
Producción de gas natural y envío de gas a la atmósfera

	Del 1 de octubre al 31 de diciembre de				Del 1 de enero al 31 de diciembre de			
	2017	2018	Variación		2017	2018	Variación	
Total (MMpcd)⁽¹⁾	4,031	3,809	-5.5%	(222)	4,205	3,886	-7.6%	(319)
Asociado	3,056	2,821	-7.7%	(235)	3,194	2,844	-11.0%	(350)
No asociado	975	988	1.4%	13	1,011	1,042	3.1%	31
Envío de gas hidrocarburo a la atmósfera	202	241	19.6%	40	216	178	-17.6%	(38)
Envío de gas hidrocarburo / Total ⁽²⁾	4.2%	5.0%	18.1%	0	4.3%	3.7%	-13.8%	(0)

(1) No Incluye nitrógeno.

(2) A partir de 2016, el cálculo del índice de aprovechamiento de gas hidrocarburo, se basa en el manejo total de gas, incluyendo nitrógeno.

PEMEX
Producción de gas natural por activo integral ⁽¹⁾

	2014	2015	2016				2017				2018			
			1T	2T	3T	4T	1T	2T	3T	4T	1T	2T	3T	4T
Total ⁽²⁾	6,532	6,401	6,104	5,880	5,697	5,492	5,337	5,295	4,857	4,791	4,801	4,845	4,889	4,851
Subdirección de Producción	1,692	1,834	1,704	1,753	1,818	1,820	1,832	1,828	1,514	1,574	1,656	1,809	1,951	1,960
Bloques Aguas Someras AS01														
Bloque AS01-01	1,121	1,277	1,125	1,142	1,227	1,244	1,255	1,266	1,002	1,015	1,050	1,135	1,199	1,219
Bloque AS01-02	571	557	579	611	591	576	577	561	512	559	606	674	752	742
Subdirección de Producción	1,396	1,449	1,465	1,364	1,288	1,246	1,222	1,242	1,190	1,154	1,138	1,086	1,071	1,050
Bloques Aguas Someras AS02														
Bloque AS02-03	553	456	454	395	366	348	336	337	311	295	297	284	283	288
Bloque AS02-04	843	994	1,010	969	923	898	886	906	878	860	841	802	788	762
Subdirección de Producción	1,515	1,380	1,351	1,276	1,222	1,153	1,069	1,041	999	937	927	896	872	845
Bloques Sur														
Bloque S01	491	455	431	395	366	337	305	301	289	273	260	248	248	241
Bloque S02	583	500	518	504	493	480	452	442	422	392	399	389	373	363
Bloque S03	289	265	250	237	229	210	197	185	181	170	170	159	154	146
Bloque S04	153	160	153	140	133	125	115	112	107	102	99	100	97	95
Subdirección de Producción	1,929	1,738	1,584	1,487	1,369	1,273	1,214	1,184	1,154	1,126	1,080	1,054	995	996
Bloques Norte														
Bloque N01	1,154	1,099	993	918	811	739	699	700	701	697	668	640	607	609
Bloque N02	252	247	246	242	241	232	226	208	200	193	190	190	177	175
Bloque N03	455	392	344	327	318	302	289	276	253	236	222	224	211	212
Memorandum														
Nitrógeno	774	897	930	935	928	912	970	959	766	760	843	930	1,024	1,043
Subdirección de Producción	111	120	131	123	122	113	106	106	104	95	117	131	128	120
Bloques Sur														
Activo Integral de Producción	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D	10	20	19	18
Activo Integral de Producción	60	82	96	92	90	87	87	89	87	78	89	101	99	93
Activo Integral de Producción	51	38	36	31	32	25	19	17	17	16	19	10	10	9
Subdirección de Producción	663	777	798	812	806	800	864	853	662	665	726	799	896	923
Bloques Aguas Someras AS01														
Activo Integral de Producción	561	664	680	681	681	681	672	687	537	530	554	621	665	669
Activo Integral de Producción	102	113	118	131	124	119	192	166	125	136	172	177	232	254

(1) A partir de mes de noviembre de 2017 se reporta con la nueva estructura de PEP con la fuente información SIIP.

(2) Incluye nitrógeno.

PEMEX
Información sísmica

	Del 1 de octubre al 31 de diciembre de			Del 1 de enero al 31 de diciembre de		
	2017	2018	Variación	2017	2018	Variación
2D (km)	-	-	-	-	-	-
3D (km ²)	-	9,947	9,947	-	11,011	11,011

PEMEX
Pozos terminados y en operación

	Del 1 de octubre al 31 de diciembre de				Del 1 de enero al 31 de diciembre de			
	<u>2017</u>	<u>2018</u>	<u>Variación</u>		<u>2017</u>	<u>2018</u>	<u>Variación</u>	
Pozos terminados	21	41	95.2%	20	79	162	105.1%	83
Desarrollo	16	35	118.8%	19	55	143	160.0%	88
Exploración	5	6	20.0%	1	24	19	-20.8%	(5)
Pozos promedio en operación	7,844	7,466	-4.8%	(379)	8,009	7,671	-4.2%	(338)
Crudo	4,915	4,772	-2.9%	(143)	5,042	4,869	-3.4%	(173)
Gas no asociado	2,930	2,694	-8.1%	(236)	2,967	2,802	-5.5%	(165)

PEMEX
Equipos de perforación en operación promedio

	Del 1 de octubre al 31 de diciembre de				Del 1 de enero al 31 de diciembre de			
	<u>2017</u>	<u>2018</u>	<u>Variación</u>		<u>2017</u>	<u>2018</u>	<u>Variación</u>	
Total	34	43	25.6%	9	28	37	32.1%	9
Exploración	13	15	12.6%	2	13	13	0.0%	-
Desarrollo	21	28	33.9%	7	15	24	60.0%	9

PEMEX
Proceso de crudo

	Del 1 de octubre al 31 de diciembre de				Del 1 de enero al 31 de diciembre de			
	<u>2017</u>	<u>2018</u>	<u>Variación</u>		<u>2017</u>	<u>2018</u>	<u>Variación</u>	
Proceso total (Mbd)	574	505	-12.0%	(69)	767	612	-20.2%	(155)
Crudo ligero	384	340	-11.4%	(44)	456	396	-13.3%	(61)
Crudo pesado	190	165	-13.3%	(25)	311	216	-30.4%	(95)
Crudo ligero / proceso total	66.9%	67.4%	0.7%	0.5	59.5%	64.7%	8.7%	5.2
Crudo pesado / proceso total	33.1%	32.6%	-1.4%	(0.5)	40.5%	35.3%	-12.8%	(5.2)
Capacidad utilizada de destilación primaria⁽¹⁾	35.3%	31.0%	-12.0%	(4.2)	47.1%	37.6%	-20.2%	(9.5)

(1) Incluye reprocesos

PEMEX
Producción de petrolíferos

	Del 1 de octubre al 31 de diciembre de				Del 1 de enero al 31 de diciembre de			
	<u>2017</u>	<u>2018</u>	<u>Variación</u>		<u>2017</u>	<u>2018</u>	<u>Variación</u>	
Producción total (Mbd)⁽¹⁾	567	500	-11.8%	(67)	776	620	-20.1%	(156)
Gasolinas automotrices ⁽²⁾	184	161	-12.6%	(23)	246	198	-19.5%	(48)
Combustóleo	160	151	-5.6%	(9)	217	185	-14.8%	(32)
Diésel	103	90	-12.3%	(13)	154	117	-24.0%	(37)
Gas licuado de petróleo (GL)	15	8	-48.3%	(7)	16	10	-35.6%	(6)
Turbosina	34	31	-9.2%	(3)	41	35	-14.4%	(6)
Otros ⁽³⁾	71	59	-16.5%	(12)	102	75	-26.9%	(27)

(1) Considera GLP de refinerías

(2) No Incluye transferencias

(3) Incluye gas seco, gasóleos, aceite cíclico ligero, aeroflex, asfaltos, coque, extracto furfural, lubricantes y parafinas.

Nota: al 31 de diciembre de 2018 PEMEX cuenta con 9,930 franquicias de estaciones de servicio.

PEMEX
Proceso de gas natural y producción

	Del 1 de octubre al 31 de diciembre de				Del 1 de enero al 31 de diciembre de			
	<u>2017</u>	<u>2018</u>	<u>Variación</u>		<u>2017</u>	<u>2018</u>	<u>Variación</u>	
Proceso de gas (MMpcd)	2,939	2,830	-3.7%	(110)	3,237	2,952	-8.8%	(285)
Gas húmedo amargo	2,433	2,384	-2.0%	(49)	2,688	2,492	-7.3%	(195)
Gas húmedo dulce	506	445	-12.0%	(61)	550	459	-16.4%	(90)
Proceso de condensados (Mbd)	26.4	19.8	-24.9%	(6.6)	32.4	27.4	-15.4%	(5.0)
Producción								
Gas seco de plantas (MMpcd)	2,412	2,350	-2.5%	(61)	2,663	2,418	-9.2%	(245)
Líquidos del gas natural (Mbd)	247	215	-13.1%	(32)	280	240	-14.4%	(40)

PEMEX
Producción de petroquímicos

	Del 1 de octubre al 31 de diciembre de				Del 1 de enero al 31 de diciembre de			
	<u>2017</u>	<u>2018</u>	<u>Variación</u>		<u>2017</u>	<u>2018</u>	<u>Variación</u>	
Producción Total (Mt)	605	628	3.8%	23	3,278	2,695	-17.8%	(583)
Derivados del metano	198	33	-83.1%	(165)	834	491	-41.2%	(343)
Amoníaco	114	-	-100.0%	(114)	500	151	-69.8%	(349)
Anhídrido carbónico	59	11	-82.1%	(49)	219	191	-12.5%	(27)
Metanol	24	23	-6.1%	(1.5)	116	148	28.1%	33
Derivados del etano	142	148	4.9%	7	616	637	3.3%	20
Glicoles etilénicos	32	18	-43.6%	(14)	108	117	8.2%	9
Glicol impuro	0.6	1.0	56.4%	0.3	3	3	3.5%	0
Monoetilenglicol puro	1	2	73.6%	1	5	8	69.2%	3
Oxido de etileno	35	36	3.3%	1	139	133	-4.2%	(6)
Polietileno A.D.	11	25	119.1%	14	43	47	10.6%	5
Polietileno B.D.	27	35	30.6%	8	99	146	47.6%	47
Polietileno lineal B.D.	34	31	-9.2%	(3)	219	181	-17.2%	(38)
Aromáticos y derivados	19	185	883.7%	166	594	485	-18.3%	(109)
Aromina 100	1	2	163.7%	1.0	8	7	-15.2%	(1)
Benceno	4.6	0.1	-98.5%	(4.6)	18.6	5.9	-68.3%	(13)
Hidrocarburo de alto octano	14	149	1000.9%	136	467	380	-18.8%	(88)
Tolueno	N/D	13	-		41	38	-7.2%	(3)
Xilenos (meta y paraxileno)	N/D	21	-		59	55	-7.3%	(4)
Propileno y derivados	48	38	-19.5%	(9)	229	169	-26.3%	(60)
Propileno	48	38	-19.5%	(9)	229	169	-26.3%	(60)
Azufre	109	94	-13.9%	(15)	545	451	-17.4%	(95)
Materia prima para negro de humo	65	69	5.9%	4	268	268	0.0%	(0)
Otros	25	60	140.1%	35	191	195	2.1%	4
Hexano	- 1.0	1.3	-232.7%	2	2.0	6.9	241.8%	5
Pentanos	3	6	108.4%	3	22	21	-5.3%	(1)
Butano	8	9	13.6%	1	37	38	3.5%	1
Otros	16	44	184.6%	29	131	130	-0.6%	(1)

Nota: "Otros" incluye hidrocarburos licuables BTX, butadieno crudo, líquidos de pirólisis, hidrógeno, naftas pesadas y especialidades petroquímicas, principalmente.

PEMEX
Seguridad industrial y protección ambiental

	Del 1 de octubre al 31 de diciembre de				Del 1 de enero al 31 de diciembre de			
	<u>2017</u>	<u>2018</u>	<u>Variación</u>		<u>2017</u>	<u>2018</u>	<u>Variación</u>	
Índice de frecuencia ⁽¹⁾	0.26	0.23	-13.7%	(0.04)	0.34	0.25	-26.5%	(0.09)
Índice de gravedad ⁽²⁾	20	24	17.0%	3	22	15	-29.7%	(6)
Emissiones de óxidos de azufre (Mt)	157	205	30.6%	48	655	647	-1.2%	(8)
Reuso de agua / Uso	0.170	0.138	-18.6%	(0.032)	0.181	0.146	-18.9%	(0.034)

(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 octubre al 31 de diciembre de				Del 1 de enero al 31 de diciembre de			
	<u>2017</u>	<u>2018</u>	<u>Variación</u>		<u>2017</u>	<u>2018</u>	<u>Variación</u>	
Gas seco (MMpcd)	2,405	1,786	-25.7%	(619)	2,623	2,064	-21.3%	(559)
Petrolíferos (Mbd)	1,579	1,402	-11.2%	(177)	1,579	1,479	-6.3%	(100)
Gasolinas automotrices	816	740	-9.3%	(76)	797	764	-4.2%	(33)
Combustóleo	128	70	-45.3%	(58)	125	105	-15.7%	(20)
Diesel	346	316	-8.6%	(30)	365	331	-9.3%	(34)
Gas licuado de petróleo (GLP)	179	164	-8.4%	(15)	170	164	-3.6%	(6)
Turbosina	81	83	2.8%	2	82	86	4.9%	4
Otros	29	29	-0.2%	(0)	40	30	-26.3%	(11)
Petroquímicos (Mt) ⁽¹⁾	1,009	859	-14.8%	(150)	4,085	3,749	-8.2%	(337)

(1) Incluye ventas de Pemex Petroquímica, Pemex Fertilizantes y Pemex Etileno

PEMEX
Volumen de exportaciones⁽¹⁾

	Del 1 de octubre al 31 de diciembre de				Del 1 de enero al 31 de diciembre de			
	<u>2017</u>	<u>2018</u>	<u>Variación</u>		<u>2017</u>	<u>2018</u>	<u>Variación</u>	
Crudo (Mbd)	1,376	1,120	-18.6%	(256)	1,174	1,184	0.9%	10
Maya ⁽²⁾	1,261	1,120	-11.2%	(141)	1,069	1,153	7.9%	84
Istmo	115	-	-100.0%	(115)	86	31	-64.3%	(55)
Olmecca	-	-	-	-	19	-	-100.0%	(19)
Gas seco (MMpcd)⁽³⁾	2	1	-20.6%	(0)	2	1	-22.3%	(0)
Petrolíferos (Mbd)	118	91	-23.0%	(27)	153	129	-15.8%	(24)
Combustóleo	73	63	-13.7%	(10)	107	91	-15.1%	(16)
Naftas	40	28	-30.9%	(13)	45	36	-19.9%	(9)
Otros	5	N/D	-	-	2	2	54.5%	1
Petroquímicos (Mt)	11	21	93.5%	10	61	68	12.4%	8

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

(2) Incluye Altamira y Talam.

(3) Transacciones realizadas por Pemex Transformación Industrial.

PEMEX
Volumen de importaciones⁽¹⁾

	Del 1 de octubre al 31 de diciembre de				Del 1 de enero al 31 de diciembre de			
	<u>2017</u>	<u>2018</u>	<u>Variación</u>		<u>2017</u>	<u>2018</u>	<u>Variación</u>	
Gas seco (MMpcd)⁽²⁾	1,653	1,146	-30.7%	(507)	1,807	1,399	-22.6%	(408)
Petrolíferos (Mbd)	1,063	1,043	-1.9%	(20)	934	987	5.7%	53
Gasolinas automotrices	652	604	-7.3%	(47)	571	598	4.7%	27
Combustóleo	26	13	-50.6%	(13)	26	16	-37.6%	(10)
Diesel	270	254	-6.0%	(16)	238	241	1.1%	3
GLP ⁽²⁾	63	78	25.4%	16	43	62	45.2%	19
Turbosina	49	60	20.9%	10	43	55	27.8%	12
Naftas	3	18	576.6%	15	12	10	-15.5%	(2)
Otros	0.46	15.67	3323.9%	15.22	0.46	4.31	842.3%	3.85
Petroquímicos (Mt)	208	279	33.8%	70	572	896	56.6%	324

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

(2) Transacciones realizadas por Pemex Transformación Industrial.

PEMEX
Tipos de cambio y precios de referencias promedio

	Del 1 de octubre al 31 de diciembre de				Del 1 de enero al 31 de diciembre de			
	<u>2017</u>	<u>2018</u>	<u>Variación</u>		<u>2017</u>	<u>2018</u>	<u>Variación</u>	
Mezcla mexicana (USD/b)	52.50	59.98	14.3%	7.48	46.79	61.34	31.1%	14.55
Gasolina regular de la CNGM (USD¢/gal) ¹	171.10	162.49	-5.0%	(8.61)	157.11	187.34	19.2%	30.23
Precio de directiva GLP (MXN/kilo)	12.57	11.60	-7.7%	0.97	10.42	12.15	16.6%	1.73
Referencia internacional GLP (MXN/kilo)	9.44	8.55	-9.4%	(0.89)	7.48	8.99	20.2%	1.51
Gas natural (Henry Hub) (USD/MMBtu) ¹	2.93	3.79	29.3%	0.86	2.99	3.16	5.9%	0.18
					Del 1 de enero al 31 de diciembre de			
					<u>2017</u>	<u>2018</u>	<u>Variación</u>	
MXN por USD - Cierre					19.7867	19.6829	-0.5%	(0.10)

(1) Fuente: Bloomberg

PEMEX
Estado de resultados consolidado

	Del 1 de octubre al 31 de diciembre de				Del 1 de enero al 31 de diciembre de					
	<u>2017</u>	<u>2018</u>	<u>Variación</u>	<u>2018</u>	<u>2017</u>	<u>2018</u>	<u>Variación</u>	<u>2018</u>	<u>2018</u>	
	(MXN millones)				(USD millones)					
Ingresos totales por ventas y servicios	397,995	408,401	2.6%	10,406	20,749	1,397,030	1,681,119	20.3%	284,089	85,410
Ventas en México	235,225	236,765	0.7%	1,540	12,029	877,360	980,560	11.8%	103,200	49,818
Ventas de exportación	159,848	169,182	5.8%	9,334	8,595	508,539	691,887	36.1%	183,348	35,152
Ingresos por servicios	2,922	2,454	-16.0%	(469)	125	11,131	8,673	-22.1%	(2,458)	441
Costo de ventas	421,261	289,282	-31.3%	(131,979)	14,697	1,155,649	1,178,093	1.9%	22,443	59,854
Rendimiento (pérdida) bruto	(23,266)	119,118	612.0%	142,385	6,052	241,380	503,027	108.4%	261,646	25,557
Otros ingresos (gastos) - Neto	(9,838)	6,372	-164.8%	16,210	324	5,174	23,053	345.5%	17,878	1,171
Gastos de distribución, transportación y venta	5,312	6,505	22.5%	1,194	331	21,890	24,357	11.3%	2,468	1,237
Gastos de administración	30,711	32,875	7.0%	2,164	1,670	119,939	134,321	12.0%	14,382	6,824
Rendimiento (pérdida) de operación	(69,127)	86,110	224.6%	155,237	4,375	104,725	367,400	250.8%	262,675	18,666
Costo financiero	(40,674)	(36,683)	9.8%	3,991	(1,864)	(117,645)	(120,727)	-2.6%	(3,082)	(6,134)
Ingreso financiero	4,412	12,414	181.4%	8,002	631	16,166	31,557	95.2%	15,391	1,603
(Costo) rendimiento en instrumentos financieros derivados - Neto	356	(7,473)	-2198.1%	(7,829)	(380)	25,338	(22,259)	187.8%	(47,597)	(1,131)
Pérdida (rendimiento) en cambios - Neta	(151,052)	(73,561)	51.3%	77,491	(3,737)	23,184	23,659	2.1%	475	1,202
(Pérdida) rendimiento en la participación en los resultados de compañías asociadas y otras	248	(710)	-386.0%	(959)	(36)	360	1,527	323.7%	1,167	78
Rendimiento antes de derechos, impuestos y otros	(255,837)	(19,903)	92.2%	235,934	(1,011)	52,129	281,158	439.3%	229,029	14,284
Total de derechos, impuestos y otros	43,922	137,427	212.9%	93,505	6,982	332,980	461,578	38.6%	128,598	23,451
Derechos por la utilidad compartida	53,926	136,518	153.2%	82,592	6,936	338,044	469,934	39.0%	131,889	23,875
Impuesto sobre la renta y otros	(10,004)	909	109.1%	10,913	46	(5,064)	(8,355)	65.0%	(3,291)	(424)
Rendimiento (pérdida) neta del ejercicio	(299,759)	(157,330)	47.5%	142,429	(7,993)	(280,851)	(180,420)	35.8%	100,431	(9,166)
Otros resultados integrales	20,911	229,488	997.4%	208,577	11,659	11,506	223,392	1841.5%	211,885	11,350
Inversiones en activos disponibles para su ven	2,806	(0)		(2,806)	(0)	5,564	0		(5,564)	0
(Pérdidas) ganancias actuariales por beneficio	12,499	224,726		212,227	11,417	12,499	222,546		210,047	11,307
Efecto por conversión	5,606	4,305	23.2%	(1,301)	219	(6,557)	846	-112.9%	7,403	43
Impuestos diferidos	-	457		457	23	-	-		-	-
(Pérdida) utilidad integral total del periodo	(278,847)	72,158	125.9%	351,005	3,666	(269,344)	42,972	116.0%	312,316	2,183

PEMEX
Indicadores financieros

	Del 1 de octubre al 31 de diciembre de			Del 1 de enero al 31 de diciembre de		
	<u>2017</u>	<u>2018</u>	<u>Variación</u>	<u>2017</u>	<u>2018</u>	<u>Variación</u>
Costo de lo vendido / Ingresos totales	105.8%	70.8%	(35.0)	82.7%	70.1%	(12.6)
Dep. y amortiz. / Costos y gastos de operación	13.7%	12.2%	(1.5)	13.7%	11.3%	(2.4)
Rendimiento de operación / Ingresos totales	-17.4%	21.1%	38.5	7.5%	21.9%	14.4
Impuestos y derechos / Ingresos totales	11.0%	33.7%	22.6	23.8%	27.5%	3.6
Ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización (EBITDA) / Intereses a cargo	2.3	2.8	0.5	3.9	4.6	0.6
EBITDA / Ventas totales	23%	25%	1.6	33%	33%	(0.2)

PEMEX
Ingresos por ventas y servicios

	Del 1 de octubre al 31 de diciembre de				Del 1 de enero al 31 de diciembre de					
	2017 (MXN millones)	2018 (MXN millones)	Variación	2018 (USD millones)	2017 (MXN millones)	2018 (MXN millones)	Variación	2018 (USD millones)	2018 (USD millones)	
Ingresos totales por ventas y servicios	397,995	408,401	2.6%	10,406	20,749	1,397,030	1,681,119	20.3%	284,089	85,410
Ventas en México	235,225	236,765	0.7%	1,540	12,029	877,360	980,560	11.8%	103,200	49,818
Gas seco	16,080	15,109	-6.0%	(971)	768	70,931	50,954	-28.2%	(19,977)	2,589
Petrolíferos	213,315	216,067	1.3%	2,752	10,977	784,033	906,726	15.6%	122,692	46,067
Gasolinas	120,568	119,500	-0.9%	(1,068)	6,071	442,940	511,319	15.4%	68,378	25,978
Combustóleo	9,938	7,996	-19.5%	(1,943)	406	34,756	42,559	22.5%	7,803	2,162
Diesel	54,131	57,619	6.4%	3,488	2,927	209,968	233,544	11.2%	23,576	11,865
Gas licuado de petróleo (GLP)	15,232	12,716	-16.5%	(2,516)	646	49,010	52,057	6.2%	3,047	2,645
Turbosina	10,996	15,007	36.5%	4,011	762	38,998	56,718	45.4%	17,720	2,882
Otros ⁽¹⁾	2,449	3,229	31.8%	780	164	8,362	10,529	25.9%	2,167	535
Petroquímicos ⁽²⁾	5,830	5,589	-4.1%	(241)	284	22,396	22,880	2.2%	484	1,162
De exportación	159,848	169,182	5.8%	9,334	8,595	508,539	691,887	36.1%	183,348	35,152
Crudo y condensados	126,199	125,943	-0.2%	(256)	6,399	380,461	513,218	34.9%	132,756	26,074
Gas seco	4	8	121.5%	4	0	22	23	4.5%	1	1
Petrolíferos	32,694	43,151	32.0%	10,457	2,192	123,893	172,978	39.6%	49,085	8,788
Petroquímicos	956	496	-48.2%	(460)	25	4,060	5,669	39.6%	1,609	288
Azufre	(5)	(415)	(410)	(21)	(21)	104	-	(104)	-	-
Ingresos por servicios	2,922	2,454	-16.0%	(469)	125	11,131	8,673	-22.1%	(2,458)	441

(1) Incluye propileno refinación, asfaltos, disminución por mermas, azufre, hexano, solvente L y otros.

(2) Incluye productos de Pemex Fertilizantes, Pemex Etileno y Pemex Fertinal

(1) Incluye propileno refinación, asfaltos, disminución por mermas, azufre, hexano, solvente L y otros.

PEMEX
Costos y gastos de operación

	Del 1 de octubre al 31 de diciembre de				Del 1 de enero al 31 de diciembre de					
	2017 (MXN millones)	2018 (MXN millones)	Variación	2018 (USD millones)	2017 (MXN millones)	2018 (MXN millones)	Variación	2018 (USD millones)	2018 (USD millones)	
Costos y gastos de operación	457,284	328,662	-28.1%	(128,621)	16,698	1,297,479	1,336,771	3.0%	39,293	67,915
Costo de ventas	421,261	289,282	-31.3%	(131,979)	14,697	1,155,649	1,178,093	1.9%	22,443	59,854
Gastos de operación	41,268	40,170	-2.7%	(1,098)	2,041	134,561	129,393	-3.8%	(5,168)	6,574
Compra de productos para reventa	151,671	164,697	8.6%	13,026	8,368	502,997	626,025	24.5%	123,028	31,806
Impuestos a la exploración	325	372	14.3%	46	19	1,286	1,435	11.6%	150	73
Derechos a la exploración	245	256	4.7%	11	13	981	1,027	4.7%	46	52
Impuestos a la extracción	836	650	-22.2%	(186)	33	3,111	2,656	-14.6%	(455)	135
Derechos a la extracción	17,960	19,718	9.8%	1,758	1,002	58,523	83,027	41.9%	24,504	4,218
Costo neto del periodo de beneficios a empleados	5,803	7,073	21.9%	1,270	359	30,335	30,252	-0.3%	(84)	1,537
Depreciación y amortización	46,270	43,849	-5.2%	(2,421)	2,228	154,861	151,594	-2.1%	(3,267)	7,702
Deterioro (reversa) de pozos, ductos, propiedades, plantas y equipo	114,963	(35,336)	-130.7%	(150,299)	(1,795)	151,445	(21,419)	-114.1%	(172,864)	(1,088)
Otros conceptos	41,920	47,833	14.1%	5,912	2,430	117,551	174,103	48.1%	56,552	8,845
Gastos de distribución, transportación y venta	5,312	6,505	22.5%	1,194	331	21,890	24,357	11.3%	2,468	1,237
Gastos de administración	30,711	32,875	7.0%	2,164	1,670	119,939	134,321	12.0%	14,382	6,824

Nota: "Otros conceptos" incluye 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 octubre al 31 de diciembre de				Del 1 de enero al 31 de diciembre de					
	2017 (MXN millones)	2018 (MXN millones)	Variación	2018 (USD millones)	2017 (MXN millones)	2018 (MXN millones)	Variación	2018 (USD millones)	2018 (USD millones)	
Costo financiero	(52,675)	(49,952)	-5.2%	2,723	(2,538)	(140,351)	(160,170)	14.1%	(19,819)	(8,138)
Intereses a cargo	(40,674)	(36,683)	-9.8%	3,991	(1,864)	(117,645)	(120,727)	2.6%	(3,082)	(6,134)
Costo por derivados financieros	(12,001)	(13,269)	10.6%	(1,268)	(674)	(22,706)	(39,443)	73.7%	(16,737)	(2,004)
Ingreso financiero	16,769	18,210	8.6%	1,441	925	64,211	48,741	-24.1%	(15,469)	2,476
Intereses a nuestro favor	4,412	12,414	181.4%	8,002	631	16,166	31,557	95.2%	15,391	1,603
Ingreso por derivados financieros	12,357	5,796	-53.1%	(6,561)	294	48,045	17,184	-64.2%	(30,860)	873

PEMEX
Impuestos y derechos

	Del 1 de octubre al 31 de diciembre de				Del 1 de enero al 31 de diciembre de					
	<u>2017</u>	<u>2018</u>	<u>Variación</u>	<u>2018</u>	<u>2017</u>	<u>2018</u>	<u>Variación</u>	<u>2018</u>	<u>2018</u>	<u>2018</u>
	(MXN millones)			(USD millones)	(MXN millones)			(USD millones)		
Total taxes and duties	43,922	137,427	212.9%	93,505	6,982	332,980	461,578	38.6%	128,598	23,451
Derecho por la utilidad compartida	53,926	136,518	153.2%	82,592	6,936	338,044	469,934	39.0%	131,889	23,875
Impuesto sobre la renta y otros	(10,004)	909	-109.1%	10,913	46	(5,064)	(8,355)	65.0%	(3,291)	(424)

PEMEX
Indicadores seleccionados

Pemex-Exploración y Producción	Del 1 de enero al 31 de diciembre de			
	<u>2017</u>	<u>2018</u>	<u>Variación</u>	<u>2018</u>
				(USD/bpce)
Ventas totales / Producción de hidrocarburos (MXN/bpce)	763.2	946.1	183.0	48.1
Rendimiento de operación / Producción de hidrocarburos (MXN / bpce)	9.6	522.7	513.1	26.6
Rendimiento neto / Producción de hidrocarburos (MXN/bpce)	(151.1)	(8.8)	142.4	(0.4)
Impuestos y derechos / Rendimiento de operación	174.4%	96.7%	(77.8)	

PEMEX
Balance general consolidado

	Al 31 de Diciembre de <u>2017</u>	Al 31 de Diciembre de <u>2018</u>	<u>Variación</u>		<u>2018</u> (USD millones)
	(MXN millones)				
Total activo	2,132,003	2,075,197	-2.7%	(56,805)	105,431
Activo circulante	363,527	393,110	8.1%	29,583	19,972
Efectivo y equivalentes de efectivo	97,852	81,912	-16.3%	(15,939)	4,162
Cuentas por cobrar - Neto	170,646	205,294	20.3%	34,648	10,430
Inventarios	63,859	82,023	28.4%	18,164	4,167
Instrumentos de patrimonio	1,057	1,499	41.8%	442	76
Instrumentos financieros derivados	30,113	22,382	-25.7%	(7,731)	1,137
Inversiones permanentes en acciones de cías.					
Asociadas y otras	16,707	16,842	0.8%	134	856
Pozos, ductos, propiedades, planta y equipo - Neto	1,436,509	1,402,486	-2.4%	(34,023)	71,254
Impuestos diferidos	146,192	122,785		(23,408)	6,238
Otros activos	169,067	139,975		(29,092)	7,112
Total pasivo	3,634,355	3,534,603	-2.7%	(99,752)	179,577
Pasivo a corto plazo	389,128	447,776	15.1%	58,649	22,750
Deuda financiera de corto plazo	157,209	191,796	22.0%	34,586	9,744
Proveedores	139,955	149,843	7.1%	9,887	7,613
Cuentas y gastos acumulados por pagar	23,212	24,918	7.3%	1,706	1,266
Instrumentos financieros derivados	17,746	15,895	-10.4%	(1,851)	808
Impuestos y derechos por pagar	51,005	65,325	28.1%	14,320	3,319
Pasivo a largo plazo	3,245,227	3,086,826	-4.9%	(158,401)	156,828
Deuda financiera de largo plazo	1,880,666	1,890,490	0.5%	9,825	96,047
Reserva de beneficios a los empleados	1,258,436	1,080,542	-14.1%	(177,894)	54,898
Provisión para créditos diversos	87,677	101,753	16.1%	14,076	5,170
Otros pasivos	14,194	9,528	-32.9%	(4,666)	484
Impuestos diferidos	4,254	4,512	6.1%	258	229
Total patrimonio	(1,502,352)	(1,459,405)	-2.9%	42,947	(74,146)
Controladora	(1,503,317)	(1,459,883)	-2.9%	43,435	(74,170)
Certificados de aportación "A"	356,544	356,544	0.0%	-	18,114
Aportaciones del Gobierno Federal	43,731	43,731	0.0%	-	2,222
Reserva legal	1,002	1,002	0.0%	-	51
Resultados acumulados integrales	(151,887)	71,947	147.4%	223,834	3,655
Déficit acumulado:	(1,752,707)	(1,933,107)	10.3%	(180,399)	(98,212)
Déficit de ejercicios anteriores	(1,471,863)	(1,752,732)	-19.1%	(280,870)	(89,048)
Rdto. (pérdida) neta del ejercicio	(280,845)	(180,374)	35.8%	100,471	(9,164)
Participación no controladora	965	477	-50.6%	(488)	24
Total pasivo y patrimonio	2,132,003	2,075,197	-2.7%	(56,805)	105,431

PEMEX
Indicadores financieros seleccionados

	Al 31 de Diciembre de <u>2017</u>	Al 31 de Diciembre de <u>2018</u>	<u>Variación</u>
Pozos, ductos, inmuebles y equipo / Activo	67.4%	67.6%	0.2
Deuda financiera / Total del pasivo y patrimonio	95.6%	100.3%	4.8
Capital de trabajo (MXN millones)	(25,601)	(54,666)	(29,065)

PEMEX
Deuda financiera consolidada total

	Al 31 de Diciembre de <u>2017</u>	Al 31 de Diciembre de <u>2018</u> (MXN millones)	<u>Variación</u>	<u>2018</u> (USD millones)
Deuda financiera total	2,037,861	2,082,286	2.2%	44,426
Deuda Corto plazo	157,195	191,796	22.0%	34,601
Largo plazo	1,880,666	1,890,490	0.5%	9,825
Efectivo y equivalentes de efectivo	97,574	81,912	-16.1%	(15,662)
Deuda financiera neta total	1,940,287	2,000,374	3.1%	60,087

PEMEX
Perfil de vencimientos de la deuda financiera

	Al 31 de diciembre de 2018 (MXN millones)	(USD millones)
Deuda financiera total	2,082,286	105,792
En pesos mexicanos	272,428	13,841
2018	-	-
2019	57,083	2,900
2020	33,369	1,695
2021	32,780	1,665
2022	10,407	529
2023 en adelante	138,789	7,051
En otras monedas	1,809,859	91,951
2018	-	-
2019	134,713	6,844
2020	156,580	7,955
2021	151,549	7,700
2022	161,201	8,190
2023 en adelante	1,205,816	61,262

PEMEX
Exposición del principal de la deuda financiera⁽¹⁾

	Al 31 de diciembre de <u>2017</u>	Al 31 de Diciembre de <u>2018</u>	Al 31 de Diciembre de <u>2017</u>	Al 31 de Diciembre de <u>2018</u>	Al 31 de Diciembre de <u>2017</u>	Al 31 de Diciembre de <u>2018</u>
	<u>Por moneda</u>		<u>A tasa fija</u>		<u>A tasa flotante</u>	
Total	100.0%	100.0%	84.4%	84.7%	15.6%	15.3%
USD	83.2%	82.8%	88.6%	89.8%	11.4%	10.2%
MXN	13.4%	13.1%	54.0%	53.2%	46.0%	46.8%
EUR	2.5%	3.5%	100.0%	79.6%	0.0%	20.4%
CHF	0.0%	0.1%	0.0%	100.0%	0.0%	0.0%
GBP	0.1%	0.0%	100.0%	100.0%	0.0%	0.0%
JPY	0.5%	0.5%	100.0%	100.0%	0.0%	0.0%
UDIs	0.3%	0.0%	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%

(1) Incluye instrumentos derivados.

PEMEX
Instrumentos financieros derivados

	Al 31 de diciembre de <u>2017</u>	Al 31 de Diciembre de <u>2018</u>	<u>Variación</u>	<u>2018</u> (USD millones)
	(MXN millones)			
Instrumentos financieros derivados asociados a deuda y activos				
Valuación a mercado (MXN millones)	17,360	801	(16,559)	41
Swaps de tasa de interés	412	649	237	33.0
Swaps de moneda	11,568	(1,025)	(12,593)	(52)
Opciones de moneda	4,729	(28)	(4,756)	(1)
Swaps de moneda sin intercambio de nocional	2,658	1,205	(1,453)	61
Forward de moneda	(2,006)	-	2,006	-
Monto nominal (MXN millones)	617,008	698,560	81,552	35,491
Swaps de tasa de interés	32,129	27,581	(4,548)	1,401
Swaps de moneda	308,825	381,797	72,972	19,397
Opciones de moneda	127,029	199,987	72,958	10,160
Swaps de moneda sin intercambio de nocional	89,665	89,195	(470)	4,532
Forward de moneda	59,360	-	(59,360)	-
Instrumentos Financieros Derivados de Crudo				
Valuación a mercado (Ps. MM)	(5,010.2)	5,690.2	10,700.4	289
Opciones de Crudo	(5,010.2)	5,690.2	10,700.4	289
Volumen (MMBarriles)	153.6	111.7	(41.9)	5.7
Opciones de Crudo	153.6	111.7	(41.9)	5.7
Instrumentos financieros derivados de gas natural				
Valuación a mercado (MXN millones)	0.8	0.0	(0.8)	0.0
Swaps largos	-	6.1	(0.1)	(0.0)
Swaps cortos	-	6.9	0.1	0.0
Opciones largas	-	0.4	0.0	0.0
Opciones cortas	-	0.4	(0.0)	(0.0)
Volumen (MMBtu)				
Swaps largos	823,760	62,364	(761,396)	N.A.
Swaps cortos	(823,760)	(62,364)	761,396	N.A.
Opciones largas	283,950	13,750	(270,200)	N.A.
Opciones cortas	(283,950)	(13,750)	270,200	N.A.
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)	(241.4)	1,202.6	1,443.9	61.1
Futuros de mercados bursátiles	(141.7)	442.0	583.6	22.5
Swaps de mercados bursátiles	(99.7)	760.6	860.3	38.6
Volumen neto (MMb)	(3.3)	(7.5)	(4.2)	N.A.
Futuros de mercados bursátiles	(2.1)	(2.6)	(0.5)	N.A.
Swaps de mercados bursátiles	(1.3)	(4.9)	(3.6)	N.A.
Instrumentos financieros derivados de PMI				
Valuación a mercado (MXN millones)				
Swaps de tasa de interés de mercados extrabursátiles	(22.9)	(4.2)	18.7	(0.2)
Monto nominal (MXN millones)				
Swaps de tasa de interés de mercados extrabursátiles	1,423.4	1,115.9	(307.5)	56.7

Para fines de conversión se utilizó un tipo de cambio al 31 de diciembre de 2017 MXN 18.68290 = USD 1.00

Estas conversiones no implican que las cantidades en pesos se han convertido o pueden convertirse en otra moneda al tipo de cambio utilizado.

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

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

PEMEX
Estados consolidados de flujo de efectivo

	Al 31 de diciembre de		<u>Variación</u>	<u>2018</u>	
	<u>2017</u>	<u>2018</u>		(USD millones)	
	(MXN millones)				
Actividades de operación					
Utilidad (pérdida) neta	(280,851)	(180,420)	-35.8%	100,431	(9,166)
Costo Neto del Periodo	108,073	114,622	6.1%	6,549	5,823
Impuestos diferidos	(46,549)	14,966	-132.2%	61,514	760
Partidas relacionadas con actividades de inversión	342,028	156,959	-54.1%	(185,069)	7,974
Depreciación y amortización	156,705	153,382	-2.1%	(3,322)	7,793
Amortización de intangibles	312	2,541	713.8%	2,229	129
Deterioro de propiedades maquinaria y equipo	151,445	(21,419)	-114.1%	(172,864)	(1,088)
Pozos no exitosos	6,165	15,443	150.5%	9,278	785
Gastos de Exploración	(1,448)	(2,171)	50.0%	(723)	(110)
Pérdida de propiedades maquinaria y equipo	17,064	16,885	-1.0%	(178)	858
Bajas de activos financieros disponibles para la venta	2,808	-		(2,808)	-
Disminución en activos financieros disponibles para la venta	1,360	-		(1,360)	-
Pérdida por venta de activos financieros disponibles para la venta	3,524	-		(3,524)	-
Pérdida (utilidad) por venta de compañías	(3,139)	778	-124.8%	3,917	40
Efecto de asociadas y compañías subsidiarias no consolidadas	(360)	(1,527)	323.7%	(1,167)	(78)
Dividendos	(181)	-		181	-
Actualización valor presente provisión taponamiento	7,774	(6,953)	-189.4%	(14,727)	(353)
Partidas relacionadas con actividades de financiamiento	91,855	69,606	-24.2%	(22,250)	3,536
Intereses a cargo	117,645	120,727	2.6%	3,082	6,134
Intereses a favor	(9,104)	(31,359)	244.5%	(22,255)	(1,593)
(Utilidad) pérdida en cambios no realizada	(16,685)	(19,762)	18.4%	(3,077)	(1,004)
Subtotal	214,557	175,732	-18.1%	(38,825)	8,928
Fondos utilizados en actividades de operación	(154,900)	(88,794)	-42.7%	66,106	(4,511)
Impuestos y derechos a la utilidad	375,259	446,612	19.0%	71,354	22,690
Impuestos pagados	(372,241)	(443,785)	19.2%	(71,545)	(22,547)
Instrumentos financieros con fines de negociación	(38,378)	5,880	-115.3%	44,258	299
Cuentas por cobrar a clientes	(27,124)	(34,673)	27.8%	(7,549)	(1,762)
Inventarios	(17,967)	(18,164)	1.1%	(197)	(923)
Otros activos	(1,973)	(531)	-73.1%	1,442	(27)
Cuentas y gastos acumulados por pagar	4,545	1,706	-62.5%	(2,839)	87
Proveedores	(11,694)	9,887	-184.5%	21,581	502
Reserva para créditos diversos	(7,267)	(5,950)	-18.1%	1,316	(302)
Reserva para beneficios a los empleados	(58,008)	(69,970)	20.6%	(11,962)	(3,555)
Otros impuestos y derechos	(53)	20,193	-38472.2%	20,246	1,026
Flujos netos de efectivo de actividades de operación	59,657	86,938	45.7%	27,281	4,417
Actividades de inversión					
Adquisiciones de propiedades, mobiliario y equipo	(91,860)	(94,004)	2.3%	(2,144)	(4,776)
Documento recibido del Gobierno Federal	1,512	2,353	55.6%	841	120
Intereses cobrados por el documento recibido del Gob. Feder:	50	198	296.1%	148	10
Otros documentos por cobrar	7,656	57,472	650.7%	49,816	2,920
Activos intangibles	(5,478)	(14,855)	171.1%	(9,376)	(755)
Recursos provenientes de la venta de activos financieros disponibles	8,027	-		(8,027)	-
Recursos provenientes de la venta de compañías	3,142	4,078	100.0%	4,078	207
Flujos netos de efectivo de actividades de inversión	(76,951)	(44,756)	-41.8%	32,194	(2,274)
Efectivo excedente (a obtener) para aplicar en actividades de financiamiento	(17,293)	42,182	-343.9%	59,475	2,143
Actividad de financiamiento					
Préstamos obtenidos a través de instituciones financieras	704,715	899,769	27.7%	195,054	45,713
Pagos de principal de préstamos	(642,060)	(841,033)	31.0%	(198,974)	(42,729)
Intereses pagados	(108,910)	(115,289)	5.9%	(6,379)	(5,857)
Flujos netos de efectivo de actividades de financiamiento	(46,255)	(56,554)	22.3%	(10,299)	(2,873)
Incremento (decremento) neto de efectivo y equivalentes de efectivo	(63,548)	(14,372)	77.4%	49,176	(730)
Efectos por cambios en el valor del efectivo	(2,133)	(1,568)	-26.5%	565	(80)
Efectivo y equivalentes de efectivo al principio del periodo	163,533	97,852	-40.2%	(65,681)	4,971
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo	97,852	81,912	-16.3%	(15,939)	4,162

PEMEX

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

	Del 1 de octubre al 31 de diciembre de					Del 1 de enero al 31 de diciembre de				
	<u>2017</u> (MXN millones)	<u>2018</u>	<u>Variación</u>	<u>2018</u> (USD millones)		<u>2017</u> (MXN millones)	<u>2018</u>	<u>Variación</u>	<u>2018</u> (USD millone	
Rendimiento (pérdida) de operación	(69,127)	86,110	224.6%	155,237	4,375	104,725	367,400	250.8%	262,675	18,666
+ Costo neto del periodo de beneficios a empleados	19,517	27,525	41.0%	8,008	1,398	108,073	114,622	6.1%	6,549	5,823
- Pago de pensiones y prima de antigüedad	17,814	19,150	7.5%	1,336	973	54,225	56,790	4.7%	2,565	2,885
- Servicio médico	1,266	1,386	9.4%	119	70	5,065	5,543	9.4%	478	282
+ Depreciación	20,737	26,716	28.8%	5,979	1,357	82,022	83,112	1.3%	1,089	4,223
+ Amortización	26,025	17,573	-32.5%	(8,452)	893	74,682	70,270	-5.9%	(4,412)	3,570
+ Deterioro	114,963	(35,336)	-130.7%	(150,299)	(1,795)	151,445	(21,419)	-114.1%	(172,864)	(1,088)
Ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización (EBITDA)	93,035	102,053	9.7%	9,018	5,185	461,657	551,652	19.5%	89,995	28,027

PEMEX
Información por segmentos

	Exploración y Producción	Comercialización	Petróleos Mexicanos y Compañías Subsidiarias	Eliminaciones entre entidades	Fertilizantes (2)	Etileno (2)	Cogeneración (1)	Perforación (2)	Logística (3)	TRI (4)	Total
(MXN millones)											
Del 1 de enero al 31 de diciembre de 2018											
Ventas totales	879,485	844,550	132,656	(1,368,129)	3,004	14,458	-	3,613	68,381	1,103,102	1,681,119
Clientes externos	482,263	209,628	4,255	-	2,933	12,809	-	-	-	960,558	1,672,446
Intersegmentos	397,200	634,859	125,286	(1,368,129)	66	1,635	-	3,414	63,673	141,997	-
Ingresos por servicios	23	64	3,115	-	5	13	-	199	4,708	546	8,673
Costo de lo vendido	337,966	839,540	54,149	(1,249,040)	6,756	15,953	-	(1,351)	82,983	1,091,137	1,178,093
Rendimiento (pérdida) bruto	541,519	5,011	78,507	(119,089)	(3,752)	(1,495)	-	4,963	(14,602)	11,965	503,027
Otros ingresos (egresos)	12,475	1,791	6,772	40,289	71	149	2	(3,798)	(40,070)	5,370	23,053
Gastos de distribución y transportación	107	280	94	(3,462)	387	251	-	0	83	26,617	24,357
Gastos de administración	67,988	1,541	74,526	(76,552)	786	1,861	-	965	11,593	51,613	134,321
Rendimiento (pérdida) de operación	485,900	4,980	10,659	1,214	(4,854)	(3,459)	2	200	(66,347)	(60,894)	367,400
Costo financiero	(127,344)	(1,380)	(202,865)	214,322	(478)	(79)	-	(772)	(221)	(1,911)	(120,727)
Ingreso financiero	94,009	702	142,481	(214,845)	5	27	0	350	1,352	7,476	31,557
Pérdida (rendimiento) en cambios - Neta	28,035	920	(3,756)	-	(3)	(29)	-	31	168	(1,708)	23,659
Rendimiento (pérdida) de la participación en los resultados de cías. asociadas	54	1,012	(124,094)	124,556	-	-	-	-	(1)	-	1,527
Total de derechos, impuestos y otros	469,670	1,840	(8,497)	-	-	1,446	-	(407)	(2,474)	-	461,578
Rendimiento (pérdida) neta	(8,147)	4,778	(172,577)	125,247	(5,330)	(4,986)	2	217	(62,576)	(57,049)	(180,420)
(Reversa) deterioro de pozos, ductos, propiedades, plantas y equipo	(65,014)	1,720	-	-	2,246	-	-	-	40,288	(660)	(21,419)
Depreciación y amortización	124,671	403	2,093	-	(247)	1,385	-	1,483	4,409	19,184	153,382
Costo neto del periodo de beneficios a empleados	33,689	(322)	26,862	-	9	9	-	27	191	54,157	114,622
Al 31 de diciembre de 2018											
Total activo	2,132,551	166,667	2,348,487	(3,269,773)	6,961	26,109	-	26,746	115,441	522,009	2,075,197
Activo circulante	1,109,407	137,728	723,491	(1,853,935)	2,773	8,338	-	11,478	15,344	238,487	393,110
Inversiones permanentes en acciones de cías. asociadas	118	15,956	(422,349)	423,099	-	-	-	-	17	0	16,842
Pozos, ductos, inmuebles, planta y equipo	972,259	2,651	31,675	-	4,150	19,159	-	14,474	75,098	283,020	1,402,486
Total pasivo	2,588,734	102,280	3,779,469	(3,692,872)	9,791	6,860	-	13,702	41,751	684,887	3,534,603
Pasivo a corto plazo	334,710	98,008	1,662,808	(1,853,927)	9,683	6,710	-	2,962	31,419	155,403	447,776
Pasivo a largo plazo	2,254,024	4,272	2,116,661	(1,838,945)	108	150	-	10,739	10,332	529,484	3,086,826
Deuda a largo plazo	1,842,104	1,940	1,851,687	(1,838,277)	-	-	-	10,292	2,023	20,721	1,890,490
Beneficios a los empleados	321,193	(872)	253,513	-	104	119	-	202	1,844	504,439	1,080,542
Total patrimonio	(456,183)	64,387	(1,430,982)	423,099	(2,830)	19,249	-	13,044	73,690	(162,878)	(1,459,405)
Del 1 de enero al 31 de diciembre de 2017											
Ventas totales	762,637	1,047,799	83,018	(1,607,618)	4,768	14,214	449	3,442	74,387	1,013,933	1,397,030
Clientes externos	-	508,539	3,159	-	4,123	12,622	-	-	-	857,456	1,385,899
Intersegmentos	762,637	538,541	78,797	(1,590,867)	643	1,557	109	3,400	54,821	150,360	0
Ingresos por servicios	-	719	1,062	(16,751)	2	35	-	340	42	19,565	6,117
Ingresos por servicios	-	719	1,062	(16,751)	2	35	-	340	42	19,565	6,117
Costo de lo vendido	520,440	1,031,998	37,238	(1,528,738)	7,937	14,272	473	468	50,926	1,020,636	1,155,649
Rendimiento (pérdida) bruto	242,198	15,801	45,780	(78,880)	(3,168)	(58)	(24)	2,974	23,461	(6,702)	241,380
Otros ingresos (egresos)	10,204	307	(5,348)	22,626	9	23	3	(31)	(24,134)	1,516	5,174
Gastos de distribución y transportación	-	375	59	(5,545)	528	335	14	-	74	26,050	21,890
Gastos de administración	58,539	1,565	62,001	(51,005)	353	1,106	38	889	7,460	38,995	119,939
Rendimiento (pérdida) de operación	193,863	14,168	(21,628)	296	(4,040)	(1,475)	(72)	2,054	(8,207)	(70,231)	104,725
Costo financiero	(136,378)	(1,329)	(239,004)	264,801	(211)	(2)	(20)	(796)	(2,307)	(2,399)	(117,645)
Ingreso financiero	121,293	905	145,908	(265,097)	2	46	0	57	1,623	11,428	16,166
Pérdida (rendimiento) en cambios - Neta	10,043	(4)	7,412	-	(21)	(10)	(0)	227	613	4,924	23,184
Rendimiento (pérdida) de la participación en los resultados de cías. asociadas	(75)	1,050	(212,666)	211,567	-	-	-	-	(0)	485	360
Total de derechos, impuestos y otros	338,169	1,973	6	-	-	-	-	277	(7,445)	-	332,980
Rendimiento (pérdida) neta	(151,037)	12,045	(292,266)	211,567	(4,270)	(1,442)	(92)	1,266	(834)	(55,787)	(280,851)
(Reversa) deterioro de pozos, ductos, propiedades, plantas y eq	129,350	-	4,207	-	1,936	-	-	-	-	15,952	151,445
Depreciación y amortización	127,743	(20)	2,005	-	423	1,688	-	2,368	4,562	17,935	156,705
Costo neto del periodo de beneficios a empleados	32,794	16	22,703	-	(2)	(13)	-	40	(5)	52,539	108,073
Al 31 de diciembre de 2017											
Total activo	2,058,036	186,809	2,111,741	(3,138,633)	8,923	23,142	180	26,221	191,896	663,688	2,132,003
Activo circulante	1,036,064	158,414	506,188	(1,777,604)	3,155	3,994	180	6,871	49,392	376,872	363,527
Inversiones permanentes en acciones de cías. asociadas	64	15,806	(465,026)	465,845	-	-	-	-	18	0	16,707
Pozos, ductos, inmuebles, planta y equipo	945,946	6,739	34,073	-	5,714	19,009	-	18,957	119,648	286,424	1,436,509
Total pasivo	2,570,412	116,843	3,587,989	(3,604,479)	6,556	2,309	532	13,886	56,706	883,600	3,634,355
Pasivo a corto plazo	284,656	112,047	1,439,098	(1,768,188)	6,455	2,184	532	2,202	44,521	265,621	389,128
Pasivo a largo plazo	2,285,756	4,796	2,148,891	(1,836,290)	101	125	-	11,684	12,185	617,979	3,245,227
Deuda a largo plazo	1,826,843	2,713	1,837,691	(1,826,091)	-	-	-	11,259	2,815	25,437	1,880,666
Beneficios a los empleados	372,033	(966)	296,416	-	98	105	-	333	1,843	588,574	1,258,436
Total patrimonio	(512,376)	69,966	(1,476,248)	465,845	2,367	20,833	(352)	12,334	135,190	(219,912)	(1,502,352)

(1) Inicio de operaciones en junio de 2015

(2) Inicio de operaciones en septiembre de 2015

(3) Inicio de operaciones en octubre de 2015

(4) Inicio de operaciones en noviembre de 2015

(5) Incluye la consolidación aplicable de las antiguas subsidiarias Refinación, Gas y Petroquímica Básica y Petroquímica

Relación con Inversionistas
(+52 55) 9126 2940

ri@pemex.com

 @Pemex