

Anexos

PEMEX

Principales estadísticas de producción

	Del 1 de abril al 30 de junio de				Del 1 de enero al 30 de junio de			
	2023	2024	Variación		2023	2024	Variación	
Explotación								
Total de hidrocarburos (MMbpced)	2,713	2,517	-7.2%	(196)	2,700	2,546	-5.7%	(154)
Hidrocarburos líquidos (Mbd)	1,914	1,793	-6.3%	(121)	1,900	1,811	-4.7%	(89)
Crudo y condensados ⁽¹⁾	1,902	1,784	-6.2%	(119)	1,888	1,802	-4.6%	(86)
Producción de PEMEX ⁽²⁾	1,882	1,766	-6.2%	(116)	1,867	1,783	-4.5%	(84)
Producción de socios	21	18	-14.2%	(3)	20	19	-8.2%	(2)
Condensados (Mbd)	11	9	-20.9%	(2)	12	10	-22.2%	(3)
Gas natural (MMpcd) ⁽³⁾	5,055	4,531	-10.4%	(524)	5,023	4,653	-7.4%	(370)
Producción de PEMEX	4,986	4,468	-10.4%	(518)	4,952	4,590	-7.3%	(362)
Producción de socios	69	63	-8.1%	(6)	71	63	-10.9%	(8)
Transformación industrial								
Proceso de crudo (Mbd)	826	886	7.3%	60	830	936	12.7%	105
Gas seco de plantas (MMpcd) ⁽⁴⁾	2,205	1,827	-17.1%	(378)	2,223	1,876	-15.6%	(346)
Líquidos del gas natural (Mbd)	176	146	-17.1%	(30)	173	151	-12.5%	(22)
Petrolíferos (Mbd) ⁽⁵⁾	821	873	6.3%	52	838	942	12.4%	104
Petroquímicos (Mt)	211	245	15.7%	33	527	580	10.0%	53
Margen variable de refinación (USD/b)	9.49	0.87	-90.9%	(8.63)	12.66	7.23	-42.9%	(5.43)

(1) Condensados producidos en campos

(2) Durante el 3T19 se realizó un ajuste en la serie de petróleo crudo y condensados para incluir la producción que le corresponde al Estado por Ek-Balam. Por lo tanto, la serie se corrigió desde el 1T19

(3) Incluye nitrógeno.

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

(5) Incluye GLP

PEMEX

Producción de crudo por tipo⁽¹⁾

	Del 1 de abril al 30 de junio de				Del 1 de enero al 30 de junio de			
	2023	2024	Variación		2023	2024	Variación	
Petróleo crudo⁽²⁾ (Mbd)	1,902	1,784	-6.2%	(119)	1,888	1,802	-4.6%	(86)
Pesado	982	938	-4.5%	(44)	956	954	-0.2%	(2)
Ligero	486	427	-12.2%	(59)	508	420	-17.3%	(88)
Superligero	141	140	-1.1%	(2)	134	149	10.8%	15
Condensados	293	279	-4.8%	(14)	289	279	-3.6%	(10)
Crudo de regiones marinas / Total	65.7%	64.6%			66.3%	64.8%		

(1) Incluye producción de socios

(2) Condensados producidos en campos

PEMEX
Producción de crudo por bloques⁽¹⁾

	2020	2021	2022				2023				2024	
			II	2I	3I	4I	II	2I	3I	4I	II	2I
	(Mbd)											
Total	1,705	1,756	1,775	1,776	1,784	1,802	1,873	1,902	1,871	1,856	1,820	1,784
Subdirección de Producción Región Marina Noreste	946	879	816	791	794	791	793	788	764	774	759	736
Activo de Producción Cantarell	161	161	155	156	157	164	168	171	157	160	153	141
Activo de Producción Ku Maloob Zaap	784	718	660	635	636	626	625	617	607	614	605	595
Subdirección de Producción Región Marina Suroeste	428	490	492	495	498	465	461	462	453	434	425	417
Activo de Producción Abkatun Pol Chuc	169	165	150	139	134	131	132	129	122	120	122	127
Activo de Producción Litoral de Tabasco	258	325	342	357	364	334	329	333	330	314	303	290
Subdirección de Producción Región Sur	243	288	364	388	388	441	511	545	544	532	516	502
Activo de Producción Macuspana Muspac	33	36	42	39	40	37	36	36	35	35	35	34
Activo de Producción Samaria Luna	86	88	87	86	85	84	84	81	86	87	87	85
Activo de Producción Bellota Jujo	84	128	199	226	228	286	357	393	389	374	359	348
Activo de Producción Cinco Presidentes	40	36	36	36	35	34	35	35	34	36	35	35
Subdirección de Producción Región Norte	89	100	104	102	104	105	108	107	111	116	120	129
Activo de Producción Reynosa	2	1	1	1	1	2	2	1	1	1	1	1
Activo de Producción Poza Rica Altamira	59	57	56	54	53	53	53	53	54	53	51	50
Activo de Producción Veracruz	17	16	47	47	50	50	53	53	55	61	68	78

(1) Incluye producción de socios

El Activo Integral Aceite Terciario del Golfo se incorpora al Activo Integral Poza Rica-Altamira

PEMEX
Producción de gas natural y envío de gas a la atmósfera⁽¹⁾

	Del 1 de abril al 30 de junio de				Del 1 de enero al 30 de junio de			
	2023	2024	Variación		2023	2024	Variación	
Total (MMpcd)⁽²⁾	4,120	3,731	-9.4%	(389)	4,134	3,783	-8.5%	(350)
Asociado	2,188	1,824	-16.6%	(364)	2,209	1,888	-14.5%	(321)
No asociado	1,932	1,907	-1.3%	(25)	1,925	1,895	-1.5%	(29)
Envío de gas hidrocarburo a la atmósfera	327	285	-12.9%	(42)	347	288	-17.0%	(59)
Envío de gas hidrocarburo / Total ⁽³⁾	6.5%	6.3%	-2.8%		6.9%	6.2%	-10.4%	

(1) Incluye producción de socios.

(2) No Incluye nitrógeno

(3) 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⁾

	2020	2021	2022				2023				2024	
			1T	2T	3T	4T	1T	2T	3T	4T	1T	2T
	MMpcd											
Total ⁽²⁾	4,852	4,746	4,711	4,728	4,803	4,828	4,990	5,055	4,950	4,875	4,775	4,531
Subdirección de Producción Región Marina Noreste	2,035	1,890	1,645	1,628	1,687	1,637	1,672	1,711	1,647	1,599	1,556	1,353
Activo de Producción Cantarell	1,164	1,055	895	829	835	883	932	941	871	809	741	537
Activo de Producción Ku Maloob Zaap	871	835	750	799	851	754	740	769	776	790	815	816
Subdirección de Producción Región Marina Suroeste	989	958	924	939	981	964	937	919	925	905	874	817
Activo de Producción Abkatun Pol Chuc	362	403	390	379	369	366	361	351	340	330	320	304
Activo de Producción Litoral de Tabasco	626	556	534	561	612	598	575	568	586	576	554	512
Subdirección de Producción Región Sur	889	960	1,182	1,199	1,155	1,245	1,376	1,429	1,384	1,347	1,285	1,249
Activo de Producción Macuspana Muspac	310	269	227	200	192	175	161	152	143	126	122	124
Activo de Producción Samaria Luna	332	299	316	286	268	265	262	266	279	276	270	261
Activo de Producción Bellota Jujo	178	341	584	657	642	754	902	964	925	906	853	819
Activo de Producción Cinco Presidentes	69	51	55	55	53	51	51	47	38	40	39	44
Subdirección de Producción Región Norte	939	938	961	962	981	983	1,006	996	994	1,023	1,060	1,112
Activo de Producción Reynosa	585	495	477	467	467	471	471	466	458	453	450	426
Activo de Producción Poza Rica Altamira	130	111	103	103	103	100	100	95	93	89	85	79
Activo de Producción Veracruz	224	332	380	392	411	411	435	435	443	480	525	607
Memorandum												
Nitrógeno	1,131	923	816	805	845	842	842	935	929	920	939	800
Subdirección de Producción Región Sur	54	53	38	22	17	16	12	12	12	12	12	7
Activo de Producción Macuspana Muspac	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Activo de Producción Samaria Luna	51	46	36	21	16	15	11	12	12	12	12	7
Activo de Producción Bellota Jujo	3	7	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0
Subdirección de Producción Región Marina Noreste	1,077	869	778	783	828	826	830	923	917	909	927	793
Activo de Producción Cantarell	635	534	456	419	410	438	443	443	435	441	440	283
Activo de Producción Ku Maloob Zaap	441	335	322	364	418	387	387	480	482	467	487	510

(1) Incluye producción de socios.

(2) No incluye nitrógeno

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

PEMEX
Información sísmica

	Del 1 de abril al 30 de junio de			Del 1 de enero al 30 de junio de		
	2023	2024	Variación	2023	2024	Variación
2D (km)	-	-	-	-	-	-
3D (km ²)	850	-	(850)	1,244	249	(996)

Nota: No incluye sísmica con desarrollo

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>2023</u>	<u>2024</u>	<u>Variación</u>		<u>2023</u>	<u>2024</u>	<u>Variación</u>	
Pozos terminados	56	37	-33.9%	(19)	106	78	-26.4%	(28)
Desarrollo	41	32	-22.0%	(9)	72	60	-16.7%	(12)
Exploración	15	5	-66.7%	(10)	34	18	-47.1%	(16)
Pozos promedio en operación	6,780	6,354	-6.3%	(426)	6,780	6,354	-6.3%	(426)
Crudo	4,273	3,827	-10.4%	(446)	4,273	3,827	-10.4%	(446)
Gas no asociado	2,507	2,527	0.8%	20	2,507	2,527	0.8%	20

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>2023</u>	<u>2024</u>	<u>Variación</u>		<u>2023</u>	<u>2024</u>	<u>Variación</u>	
Total	60	59	16.0%	(1)	60	59	-1.7%	(1)
Exploración	19	19	0.0%	-	19	19	0.0%	-
Desarrollo	41	40	-2.4%	- 1	41	40	-2.4%	- 1

PEMEX
Proceso de crudo

	Del 1 de abril al 30 de junio de				Del 1 de enero al 30 de junio de			
	<u>2023</u>	<u>2024</u>	<u>Variación</u>		<u>2023</u>	<u>2024</u>	<u>Variación</u>	
Proceso total (Mbd)	826	886	6.3%	52	830	936	12.4%	104
Crudo ligero	402	466	16.0%	64	413	487	17.8%	73
Crudo pesado	424	420	-0.9%	(4)	417	449	7.6%	32
Crudo ligero / proceso total	49%	53%	8.1%	3.9	49.8%	52.0%	4.5%	2.2
Crudo pesado / proceso total	51%	47%	-7.7%	(3.9)	50.2%	48.0%	-4.5%	(2.2)
Capacidad utilizada de destilación primaria⁽¹⁾	50.4%	54.0%	7.3%	4	50.6%	57.0%	12.7%	6.4

(1) Incluye reprocesos

PEMEX
Producción de petrolíferos

	Del 1 de abril al 30 de junio de				Del 1 de enero al 30 de junio de			
	2023	2024	Variación		2023	2024	Variación	
Producción total (Mbd)⁽¹⁾	821	873	6.3%	52	838	942	12.4%	104
Gasolinas automotrices ⁽²⁾	247	269	8.7%	21	259	291	12.6%	33
Combustóleo	283	279	-1.4%	(4)	291	300	2.9%	8
Diésel	136	164	20.9%	28	134	178	32.9%	44
Gas licuado de petróleo (GLP) ⁽²⁾	11	10	-7.4%	(1)	13	14	12.9%	2
Turbosina	35	30	-16.3%	(6)	38	35	-8.2%	(3)
Otros ⁽³⁾	109	121	11.5%	13	104	124	19.9%	21

(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 30 de junio de 2024 PEMEX cuenta con 7,266 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			
	2023	2024	Variación		2023	2024	Variación	
Proceso de gas (MMpcd)	2,794	2,306	-17.5%	(488)	2,777	2,362	-14.9%	(414)
Gas húmedo amargo	2,441	2,008	-17.7%	(433)	2,418	2,059	-14.8%	(359)
Gas húmedo dulce	353	298	-15.8%	(56)	358	303	-15.4%	(55)
Proceso de condensados (Mbd)	12.8	10.2	-20.3%	(2.6)	13.9	10.9	-21.3%	(3.0)
Producción								
Gas seco de plantas (MMpcd)	2,205	1,827	-17.1%	(378)	2,223	1,876	-15.6%	(346)
Líquidos del gas natural (Mbd)	176	146	-17.1%	(30)	173	151	-12.5%	(22)

PEMEX
Producción de petroquímicos

	Del 1 de abril al 30 de junio de				Del 1 de enero al 30 de junio de			
	2023	2024	Variación		2023	2024	Variación	
Producción Total (Mt)	211	245	15.7%	33	527	580	10.0%	53
Derivados del metano ⁽¹⁾	41	72	75.4%	31	142	197	38.5%	55
Derivados del etano	29	20	-30.7%	(9)	66	49	-26.0%	(17)
Propileno y derivados	-	0.2	-	0.2	0.4	1.1	147.4%	0.7
Aromáticos y derivados	28	14	-49.6%	(14)	31	19	-39.1%	(12)
Azufre	64	32	-50.1%	(32)	125	91	-27.0%	(34)
Materia prima para negro de humo	17	19	15.9%	3	35	30	-15.7%	(6)
Anhídrido carbónico	30	85	182.3%	55	121	189	56.0%	68
Otros	2.6	1.9	-26.6%	(0.7)	5.9	4.3	-25.7%	(1.5)

(1) Incluye metanol

Nota: "Otros" incluye butadieno crudo, ceras polietilénicas, CPDI, especialidades petroquímicas, heptano, hexano, hidrógeno, isopentanos, líquidos de pirólisis, nitrógeno, oxígeno, pentanos y subproductos de polietileno.

PEMEX
Principales estadísticas Deer Park

	Del 1 de abril al 30 de junio de				Del 20 de enero al 31 de diciembre de			
	2023	2024	Variación		2023	2024	Variación	
Total Procesado (Mbd)⁽¹⁾	289	289	-0.2%	(0.5)	278	292	5.1%	14.1
Otras materias primas	30	28	-6.2%	(1.9)	29	30	6.6%	1.9
Proceso de crudo fresco total ⁽¹⁾	259	261	0.5%	1.4	250	262	4.9%	12.2
Capacidad utilizada de destilación primaria	78.0%	78.1%			75.3%	78.6%		
Producción total (Mbd)	303	301	-0.7%	(2.3)	291	305	4.8%	14.0
Gasolinas automotrices	132	116	-11.4%	(15.1)	125	125	0.1%	0.1
Diésel	87	88	1.1%	0.9	88	90	2.0%	1.7
Turbosina	19	28	46.7%	8.8	20	28	39.3%	7.8
Gas licuado de petróleo (GLP)	7	12	62.8%	4.6	5	10	102.3%	5.0
Combustóleo	5	6	32.6%	1.6	5	4	-25.3%	(1.3)
Otros	42	25	-40.1%	(16.6)	39	25	-36.4%	(14.0)
Petroquímicos	8	12	44.9%	3.7	7	11	76.7%	5.0
Gas seco de plantas	4	14	240.0%	9.8	4	13	279.3%	9.8
Volumen de ventas en el exterior								
Petrolíferos (Mbd)	292	268	-8.1%	(23.6)	269	270	0.3%	0.7
Gasolinas automotrices	129	105	-18.1%	(23.3)	119	110	-7.2%	(8.6)
Combustóleo	5	6	32.6%	1.6	5	4	-25.3%	(1.3)
Diesel	87	82	-6.1%	(5.3)	85	82	-3.8%	(3.2)
GLP	7	12	62.8%	4.6	5	10	104.0%	5.1
Turbosina	19	24	30.2%	5.7	13	26	100.5%	13.1
Naftas	2	0	-93.7%	(1.7)	2	0	-93.3%	(2.0)
Otros	44	39	-11.9%	(5.2)	40	38	-5.7%	(2.3)
Petroquímicos (Mt)	8	7	-13.1%	(1.1)	7	7	1.1%	0.1
Seguridad industrial y protección ambiental								
Índice de frecuencia ⁽²⁾	0.26	3.22	1137.7%	2.96	0.39	3.19	717.2%	2.80
Índice de gravedad ⁽³⁾	0.0	121.7		121.7	0.0	86.8		86.8
Emisiones de óxidos de azufre (Mt)	34	42	23.9%	8	127	77	-39.6%	(50)
Reuso de agua / Uso	1.91	1.71	-10.5%	(0.20)	3.77	3.65	-3.0%	(0.11)

(1) No incluye crudo reprocesado

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

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

Nota: MMhh representa millones de horas hombre.

PEMEX
Seguridad industrial y protección ambiental

	Del 1 de abril al 30 de junio de				Del 1 de enero al 30 de junio de			
	2023	2024	Variación		2023	2024	Variación	
Ambiental								
Emisiones de dióxido de carbono equivalente (MMt)	15.0	14.7	-2.0%	(0.3)	30.9	29.8	-3.6%	(1.1)
Emisiones de óxidos de azufre (Mt)	266.1	337.6	26.9%	71.4	522.3	635.2	21.6%	112.9
Aprovechamiento de gas (%) en procesos de PEP ⁽¹⁾	95.8	95.3	-0.5%	(0.5)	95.6	95.4	-0.2%	(0.2)
Reuso de agua / Uso	0.161	0.182	13.0%	0.021	0.169	0.184	8.9%	0.015
Reúso de agua en el proceso de crudo en refinerías ⁽²⁾ (MMm ³)	7.9	9.4	19.0%	1.5	16.7	19.4	15.6%	2.6
Social								
Índice de frecuencia ⁽³⁾	0.33	0.39	18.2%	0.06	0.45	0.35	-22.2%	-0.10
Índice de gravedad ⁽⁴⁾	29	32	10.3%	2.8	31	21	-32.3%	-10.1
Índice de frecuencia de eventos de seguridad de los procesos ⁽⁵⁾	2.71	2.18	-19.0%	(0.52)	2.31	2.22	-4.0%	(0.09)
Inversión social (MXN millones)	760	372	-51.1%	(387.8)	1,001	760	-24.1%	(241.3)
Gobernanza								
Cumplimiento al programa de capacitación integral en materia de Pemex Cumple (%)	431.3	358.2	-16.9%	(73.1)	239.5	192.1	-19.8%	(47.4)
Aplicación de la debida diligencia a terceros ⁽⁶⁾ (%)	96.1	88.7	-7.7%	(7.4)	90.3	90.2	-0.1%	(0.1)

(1) Estrategia de aprovechamiento de gas en instalaciones de Pemex Exploración y Producción.

(2) Uso de agua residual tratada de PTAR, PTAN y agua tratada externa.

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

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

(5) Eventos de seguridad de los procesos por MMhh.

(6) Opiniones de viabilidad emitidas / Solicitudes de opinión que cuentan con todos los requisitos atendidas

Nota: MMhh representa millones de horas hombre.

Nota: PTAR corresponde a las plantas de tratamiento de aguas residuales.

Nota: PTAN corresponde a las plantas de tratamiento de aguas negras.

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>2023</u>	<u>2024</u>	<u>Variación</u>		<u>2023</u>	<u>2024</u>	<u>Variación</u>	
Gas seco (MMpcd)	1,171	1,370	17.0%	199	1,107	1,306	18.0%	199
Petrolíferos (Mbd)	1,283	1,350	5.3%	68	1,285	1,320	2.8%	36
Gasolinas automotrices	644	680	5.6%	36	641	664	3.6%	23
Combustóleo	78	69	-11.2%	(9)	74	57	-22.8%	(17)
Diesel	279	323	15.8%	44	281	299	6.2%	17
Gas licuado de petróleo (GLP)	153	149	-2.9%	(4)	159	165	4.1%	6
Turbosina	88	92	4.4%	4	91	95	5.2%	5
Otros	41	38	-7.7%	(3)	39	40	2.1%	1
Petroquímicos (Mt)	451	454	0.8%	4	1,063	1,060	-0.3%	(3)

PEMEX
Volumen de exportaciones⁽¹⁾

	Del 1 de abril al 30 de junio de				Del 1 de enero al 30 de junio de			
	<u>2023</u>	<u>2024</u>	<u>Variación</u>		<u>2023</u>	<u>2024</u>	<u>Variación</u>	
Crudo (Mbd)	1,093	784	-28.3%	(309)	1,030	821	-20.4%	(210)
Maya ⁽²⁾	572	455	-20.5%	(117)	586	478	-18.5%	(109)
Istmo	521	255	-51.0%	(265)	444	258	-41.9%	(186)
Olmecca	-	11		11	-	27		27
Zapoteca	-	62		62	-	58		58
Gas seco (MMpcd)⁽³⁾	0.75	0.68	-9.7%	(0.07)	0.72	0.70	-2.8%	(0.02)
Petrolíferos (Mbd)	242	269	11.0%	27	222	251	12.7%	28
Combustóleo	237	263	10.6%	25	217	240	10.8%	23
Diesel	-	2		2	-	4	-	4
Naftas	5	1	-89.1%	(4)	6	3	-48.1%	(3)
Otros	-	4		4	-	3		3
Petroquímicos (Mt)	4.1	-		(4.1)	4.1	7.7	86.9%	3.6

(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 abril al 30 de junio de				Del 1 de enero al 30 de junio de			
	<u>2023</u>	<u>2024</u>	<u>Variación</u>		<u>2023</u>	<u>2024</u>	<u>Variación</u>	
Gas seco (MMpcd)⁽²⁾	407	696	70.9%	289	357	693	93.9%	335
Petrolíferos (Mbd)	659	702	6.6%	44	684	668	-2.3%	(16)
Gasolinas automotrices	396	395	-0.2%	(1)	390	381	-2.2%	(9)
Diesel	152	175	14.8%	23	166	148	-10.8%	(18)
GLP ⁽²⁾	61	73	19.7%	12	74	78	6.0%	4
Turbosina	49	59	20.5%	10	53	60	11.6%	6
Otros	0.45	0.42	-5.9%	(0.03)	0.43	0.43	-0.4%	(0.00)
Petroquímicos (Mt)	88	35	-59.6%	(52)	246	131	-46.6%	(114)

(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 abril al 30 de junio de				Del 1 de enero al 30 de junio de			
	<u>2023</u>	<u>2024</u>	<u>Variación</u>		<u>2023</u>	<u>2024</u>	<u>Variación</u>	
Mezcla mexicana (USD/b)	65.87	74.38	12.9%	8.51	65.90	73.44	11.4%	7.54
Gasolina regular de la CNGM (USD\$/gal) ⁽¹⁾	248.07	222.62	-10.3%	(25.45)	249.78	221.32	-11.4%	(28.46)
Precio de directiva GLP (MXN/kilo)	8.86	9.09	2.6%	0.23	9.68	9.42	-2.7%	-0.26
Referencia internacional GLP (MXN/kilo)	6.76	7.06	4.3%	0.29	7.65	7.42	-3.1%	-0.24
Gas natural (Henry Hub) (USD/MMBtu) ⁽¹⁾	2.16	2.07	-4.3%	(0.09)	2.40	2.18	-9.1%	(0.22)
					Del 1 de enero al 30 de junio de			
					<u>2023</u>	<u>2024</u>	<u>Variación</u>	
MXN por USD - Cierre					17.0720	18.3773	7.6%	1.31

(1) Fuente: Bloomberg

PEMEX
Estado de resultados consolidado

	Del 1 de abril al 30 de junio de				Del 1 de enero al 30 de junio de					
	2023	2024	Variación	2024	2023	2024	Variación	2024		
	(MXN millones)				(USD millones)					
Ingresos totales por ventas y servicios	414,157	409,528	-1.1%	(4,629)	22,284	832,596	815,426	-2.1%	(17,169)	44,371
Ventas en México	218,907	246,296	12.5%	27,389	13,402	461,222	481,826	4.5%	20,604	26,219
Incentivo a los combustibles automotrices	(0)	(0)	50.8%	0	(0)	19	(0)	-101.5%	(19)	(0)
Ventas de exportación	193,673	162,549	-16.1%	(31,124)	8,845	369,252	332,238	-10.0%	(37,014)	18,079
Ingresos por servicios	1,577	683	-56.7%	(894)	37	2,103	1,362	-35.2%	(741)	74
Deterioro (Reversa) de pozos, ductos, propiedades, p	25,947	9,903	-61.8%	(16,044)	539	66,084	17,549	-73.4%	(48,535)	955
Costo de ventas	328,563	363,566	10.7%	35,003	19,783	632,545	685,751	8.4%	53,206	37,315
Rendimiento (pérdida) bruto	59,647	36,059	-39.5%	(23,588)	1,962	133,966	112,126	-16.3%	(21,840)	6,101
Otros ingresos	5,974	4,331	-27.5%	(1,642)	236	12,170	8,581	-29.5%	(3,589)	467
Otros gastos	1,944	2,754	41.7%	810	150	2,670	3,453	29.3%	782	188
Gastos de distribución, transportación y venta	2,911	5,237	79.9%	2,326	285	7,489	7,733	3.2%	243	421
Gastos de administración	39,249	43,752	11.5%	4,502	2,381	79,484	84,476	6.3%	4,992	4,597
Rendimiento (pérdida) de operación	21,516	(11,352)	-152.8%	(32,868)	(618)	56,492	25,046	-55.7%	(31,447)	1,363
Costo financiero	(36,605)	(37,015)	-1.1%	(409)	(2,014)	(74,781)	(71,100)	4.9%	3,680	(3,869)
Ingreso financiero	2,209	3,655	65.4%	1,446	199	8,225	10,194	24.0%	1,970	555
(Costo) rendimiento en instrumentos financieros de	2,490	(10,064)	-504.2%	(12,554)	(548)	2,788	(15,783)	-666.0%	(18,572)	(859)
Utilidad (pérdida) en cambios - neta	105,359	(159,683)	-251.6%	(265,043)	(8,689)	230,676	(126,295)	-154.7%	(356,971)	(6,872)
(Pérdida) rendimiento en la participación en los resultados de compañías asociadas y otras	42	234	457.7%	192	13	152	265	74.5%	113	14
Rendimiento antes de derechos, impuestos y otros	95,012	(214,225)	-325.5%	(309,237)	(11,657)	223,553	(177,674)	-179.5%	(401,226)	(9,668)
Total de derechos, impuestos y otros	69,588	59,105	-15.1%	(10,484)	3,216	141,393	90,974	-35.7%	(50,420)	4,950
Derechos	65,283	45,972	-29.6%	(19,311)	2,502	137,203	77,121	-43.8%	(60,081)	4,197
Impuestos corrientes	686	738	7.7%	53	40	1,111	1,382	24.4%	271	75
Impuestos diferidos	3,620	12,394	242.4%	8,774	674	3,080	12,470	304.9%	9,390	679
Rendimiento (pérdida) neta del ejercicio	25,423	(273,330)	-1175.1%	(298,753)	(14,873)	82,159	(268,647)	-427.0%	(350,807)	(14,618)
Otros resultados integrales	(24,000)	176,866	837.0%	200,865	9,624	(52,255)	170,877	427.0%	223,132	9,298
(Pérdidas) ganancias actuariales por beneficios a e	-	131,131		131,131	7,135	-	131,131		131,131	7,135
Efecto por conversión	(24,000)	45,735	290.6%	69,735	2,489	(52,255)	39,746	176.1%	92,002	2,163
(Pérdida) utilidad integral total del periodo	1,424	(96,464)	-6874.9%	(97,888)	(5,249)	29,904	(97,771)	-427.0%	(127,674)	(5,320)

PEMEX
Indicadores financieros

	Del 1 de abril al 30 de junio de			Del 1 de enero al 30 de junio de		
	2023	2024	Variación	2023	2024	Variación
Costo de lo vendido / Ingresos totales	79.3%	88.8%	9.4	76.0%	84.1%	8.1
Rendimiento de operación / Ingresos totales	5.2%	-2.8%	(8.0)	6.8%	3.1%	(3.7)
Impuestos y derechos / Ingresos totales	16.8%	14.4%	(2.4)	17.0%	11.2%	(5.8)
Ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización (EBITDA) / EBITDA / Ventas totales	2.6	1.5	(1.0)	2.8	2.1	(0.7)
	23%	14%	(8.7)	25%	18%	(7.2)

PEMEX
Ingresos por ventas y servicios

	Del 1 de abril al 30 de junio de				Del 1 de enero al 30 de junio de					
	2023	2024	Variación	2024	2023	2024	Variación	2024		
	(MXN millones)			(USD millones)	(MXN millones)			(USD millones)		
Ingresos totales por ventas y servicio	414,157	409,528	-1.1%	(4,629)	22,284	832,596	815,426	-2.1%	(17,169)	44,371
Ventas en México	218,907	246,296	12.5%	27,389	13,402	461,222	481,826	4.5%	20,604	26,219
Gas seco	5,049	2,067	-59.1%	(2,982)	112	10,513	7,520	-28.5%	(2,993)	409
Petrolíferos	206,591	240,191	16.3%	33,599	13,070	436,882	460,402	5.4%	23,520	25,053
Gasolinas	118,684	117,885	-0.7%	(799)	6,415	244,490	231,182	-5.4%	(13,308)	12,580
Combustóleo	4,857	6,066	24.9%	1,210	330	8,851	10,113	14.2%	1,261	550
Diesel	47,875	52,916	10.5%	5,040	2,879	109,319	101,563	-7.1%	(7,756)	5,527
Gas licuado de petróleo (GLP)	8,961	8,738	-2.5%	(222)	475	21,214	20,044	-5.5%	(1,169)	1,091
Turbosina	14,481	14,922	3.0%	441	812	35,189	32,284	-8.3%	(2,905)	1,757
Otros (1)	11,734	39,663	238.0%	27,929	2,158	17,820	65,217	266.0%	47,397	3,549
Petroquímicos (2)	7,267	4,038	-44.4%	(3,229)	220	13,827	13,905	0.6%	78	757
Incentivo a los combustibles autom	(0)	(0)	50.8%	0	(0)	19	(0)	-101.5%	(19)	(0)
De exportación	193,673	162,549	-16.1%	(31,124)	8,845	369,252	332,238	-10.0%	(37,014)	18,079
Crudo y condensados	118,353	91,146	-23.0%	(27,207)	4,960	226,329	187,753	-17.0%	(38,576)	10,217
Gas seco	1	1	-61.3%	(1)	0	6	2	-59.0%	(3)	0
Petrolíferos	74,848	70,953	-5.2%	(3,895)	3,861	141,967	143,407	1.0%	1,441	7,804
Petroquímicos	470	449	-4.5%	(21)	24	951	1,076	13.1%	124	59
Ingresos por servicios	1,577	683	-56.7%	(894)	37	2,103	1,362	-35.2%	(741)	74

(1) Incluye propileno refinación, asfaltos, azufre, hexano, y otros.

(2) Incluye productos de Pemex Fertilizantes, Fertinal y Pro-Agroindustria.

PEMEX
Costos y gastos de operación

	Del 1 de abril al 30 de junio de				Del 1 de enero al 30 de junio de					
	2023	2024	Variación	2024	2023	2024	Variación	2024		
	(MXN millones)			(USD millones)	(MXN millones)			(USD millones)		
Costos y gastos de operación	396,671	422,458	6.5%	25,787	22,988	785,603	795,509	1.3%	9,906	43,288
Costo de ventas	354,510	373,469	5.3%	18,959	20,322	698,630	703,300	0.7%	4,671	38,270
Gastos de operación	53,290	81,929	53.7%	28,639	4,458	99,471	146,128	46.9%	46,656	7,952
Compra de productos para reventa	155,959	158,901	1.9%	2,943	8,647	327,326	303,431	-7.3%	(23,895)	16,511
Impuestos a la exploración	615	590	-4.2%	(26)	32	1,234	1,195	-3.2%	(40)	65
Derechos a la exploración	450	473	4.9%	22	26	900	935	3.9%	35	51
Impuestos a la extracción	655	941	43.6%	286	51	1,280	1,784	39.3%	504	97
Derechos a la extracción	14,914	15,975	7.1%	1,062	869	30,705	26,058	-15.1%	(4,647)	1,418
Otros*	128,626	114,660	-10.9%	(13,966)	6,239	237,713	223,770	-5.9%	(13,942)	12,176
Costo neto del periodo de beneficios a empleados	7,178	6,628	-7.7%	(550)	361	15,101	14,860	-1.6%	(241)	809
Depreciación y amortización	28,784	41,327	43.6%	12,542	2,249	56,875	74,154	30.4%	17,279	4,035
Deterioro (reversa) de pozos, ductos, propiedades, plantas y e	25,947	9,903	-61.8%	(16,044)	539	66,084	17,549	-73.4%	(48,535)	955
Pérdidas por sustracción de combustibles	5,893	4,922	-16.5%	(972)	268	11,610	9,581	-17.5%	(2,028)	521
Otros conceptos	60,824	51,881	-14.7%	(8,943)	2,823	88,042	107,627	22.2%	19,584	5,857
Gastos de distribución, transportación y venta	2,911	5,237	79.9%	2,326	285	7,489	7,733	3.2%	243	421
Gastos de administración	39,249	43,752	11.5%	4,502	2,381	79,484	84,476	6.3%	4,992	4,597

(1) "Otros conceptos" incluye conservación y mantenimiento, gastos de exploración, pozos no exitosos, variación de inventarios, compra de crudo a terceros por contratos con la CNH 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					
	2023	2024	Variación	2024	2023	2024	Variación	2024		
	(MXN millones)			(USD millones)	(MXN millones)			(USD millones)		
Ingreso (costo financiero)	(34,396)	(33,360)	3.0%	1,037	(1,815)	(66,556)	(60,906)	8.5%	5,650	(3,314)
Costo financiero	(36,605)	(37,015)	-1.1%	(409)	(2,014)	(74,781)	(71,100)	4.9%	3,680	(3,869)
Ingreso financiero	2,209	3,655	65.4%	1,446	199	8,225	10,194	24.0%	1,970	555
Rendimiento (Costo) en instrumentos financieros derivados - Neto	2,490	(10,064)	-504.2%	(12,554)	(548)	2,788	(15,783)	-666.0%	(18,572)	(859)
Costo por derivados financieros	(19,031)	(12,983)	31.8%	6,048	(706)	(29,816)	(46,770)	-56.9%	(16,954)	(2,545)
Ingreso por derivados financieros	21,521	2,919	-86.4%	(18,602)	159	32,604	30,987	-5.0%	(1,617)	1,686
Utilidad (Pérdida) en cambios - Neta	105,359	(159,683)	-251.6%	(265,043)	(8,689)	230,676	(126,295)	-154.7%	(356,971)	(6,872)
Utilidad en cambios	414,146	297,872	-28.1%	(116,274)	16,209	789,524	540,817	-31.5%	(248,707)	29,429
Pérdida en cambios	(308,786)	(457,555)	-48.2%	(148,769)	(24,898)	(558,848)	(667,112)	-19.4%	(108,265)	(36,301)
Total de costo financiero	73,453	(203,107)	-376.5%	(276,561)	(1,052)	166,908	(202,984)	-221.6%	(369,893)	(1,045)

PEMEX
Impuestos y derechos

	Del 1 de abril al 30 de junio de					Del 1 de enero al 30 de junio de				
	<u>2023</u>	<u>2024</u>	<u>Variación</u>	<u>2024</u>		<u>2023</u>	<u>2024</u>	<u>Variación</u>	<u>2024</u>	
	(MXN millones)			(USD millones)		(MXN millones)			(USD millones)	
Impuestos y derechos	69,588	59,105	-15.1%	(10,484)	3,216	141,393	90,974	-35.7%	(50,420)	4,950
Derecho por la utilidad compartida	65,283	46,021	-29.5%	(19,262)	2,504	137,203	77,121	-43.8%	(60,081)	4,197
Impuesto sobre la renta y otros	686	690	0.6%	4	38	1,111	1,382	24.4%	271	75
Impuestos diferidos	3,620	12,394	242.4%	8,774	674	3,080	12,470	304.9%	9,390	679

PEMEX
Indicadores seleccionados

Pemex-Exploración y Producción	Al 30 de junio de			
	<u>2023</u>	<u>2024</u>	<u>Variación</u>	<u>2024</u> (USD/boe)
Ventas totales / Producción de hidrocarburos (MXN/bpce)	927.7	922.0	(5.7)	50.2
Rendimiento de operación / Producción de hidrocarburos (MXN / bpce)	268.6	370.2	101.6	20.1
Rendimiento neto / Producción de hidrocarburos (MXN/bpce)	181.9	14.4	(167.5)	0.8
Impuestos y derechos / Rendimiento de operación	104.9%	45.3%	(59.6)	

PEMEX
Balance general consolidado

	Al 31 de diciembre de	Al 30 de junio de	Variación		2024
	2023	2024			
	(MXN millones)				(USD millones)
Total activo	2,303,475	2,268,211	-1.5%	(35,264)	123,425
Activo circulante	538,541	465,584	-13.5%	(72,957)	25,335
Efectivo y equivalentes de efectivo	68,747	66,736	-2.9%	(2,012)	3,631
Clientes	111,394	130,341	17.0%	18,947	7,093
Otras cuentas por cobrar financieras	40,887	46,689	14.2%	5,801	2,541
Otras cuentas por cobrar no financieras	163,080	78,943	-51.6%	(84,136)	4,296
Inventarios	112,036	103,558	-7.6%	(8,478)	5,635
Bonos del Gobierno Federal a corto plazo	28,637	28,532	-0.4%	(105)	1,553
Instrumentos financieros derivados	9,926	8,875	-10.6%	(1,051)	483
Otros activos circulantes	3,832	1,910	-50.2%	(1,922)	104
Activo no circulante	1,764,935	1,802,628	2.1%	37,693	98,090
Inversiones permanentes en acciones de compañías asociadas y c	1,855	2,054	10.7%	199	112
Pozos, ductos, propiedades, planta y equipo - Neto	1,482,322	1,537,152	3.7%	54,830	83,644
Documentos por cobrar a largo plazo	1,180	995	-15.6%	(184)	54
Impuestos diferidos	169,915	160,039	-5.8%	(9,876)	8,709
Activos intangibles	20,351	22,226	9.2%	1,875	1,209
Otros activos	10,614	11,185	5.4%	571	609
Bonos del Gobierno Federal a largo plazo	35,495	24,761	-30.2%	(10,734)	1,347
Derechos de uso	43,203	44,216	2.3%	1,013	2,406
Total pasivo	3,956,454	3,873,961	-2.1%	(82,493)	210,801
Pasivo a corto plazo	1,123,718	1,012,602	-9.9%	(111,116)	55,101
Deuda financiera de corto plazo	477,222	396,301	-17.0%	(80,920)	21,565
Proveedores	368,346	362,517	-1.6%	(5,829)	19,726
Impuestos y derechos por pagar	150,005	96,762	-35.5%	(53,243)	5,265
Cuentas y gastos acumulados por pagar	83,647	94,739	13.3%	11,092	5,155
Instrumentos financieros derivados	36,495	54,298	48.8%	17,803	2,955
Acreedores por arrendamiento financiero C.P. NIIF16	8,004	7,984	-0.2%	(20)	434
Pasivo a largo plazo	2,832,736	2,861,359	1.0%	28,623	155,701
Deuda financiera de largo plazo	1,317,249	1,430,247	8.6%	112,998	77,827
Reserva de beneficios a los empleados	1,372,459	1,271,757	-7.3%	(100,702)	69,203
Provisión para créditos diversos	83,311	92,814	11.4%	9,504	5,050
Otros pasivos	13,075	15,909	21.7%	2,834	866
Impuestos diferidos	12,798	13,227	3.3%	428	720
Acreedores por arrendamiento financiero largo plazo NIIF16	33,845	37,405	10.5%	3,560	2,035
Total patrimonio	(1,652,979)	(1,605,749)	2.9%	47,229	(87,377)
Controladora	(1,652,862)	(1,605,610)	2.9%	47,252	(87,369)
Certificados de aportación "A"	1,196,207	1,341,207	12.1%	145,000	72,982
Aportaciones del Gobierno Federal	66,731	66,731	0.0%	-	3,631
Reserva legal	1,002	1,002	0.0%	-	55
Resultados acumulados integrales	(7,313)	163,558	2336.5%	170,871	8,900
Déficit acumulado:	(2,909,489)	(3,178,108)	-9.2%	(268,619)	(172,937)
Déficit de ejercicios anteriores	(2,917,596)	(2,909,489)	0.3%	8,107	(158,320)
Rdto. (pérdida) neta del ejercicio	8,107	(268,619)	-3413.5%	(276,726)	(14,617)
Participación no controladora	(117)	(140)	-19.8%	(23)	(8)
Total pasivo y patrimonio	2,303,475	2,268,211	-1.5%	(35,264)	123,425

PEMEX
Indicadores financieros seleccionados

	Al 30 de junio de 2023	Al 30 de junio de 2024	Variación
Pozos, ductos, inmuebles y equipo / Activo	64.4%	67.8%	3.4
Deuda financiera / Total del pasivo y patrimonio	77.9%	80.5%	2.6
Capital de trabajo (MXN millones)	(585,177)	(547,018)	38,159

PEMEX
Deuda financiera consolidada total

	Al 31 de diciembre de 2023	Al 30 de junio de 2024	Variación		2024
		(MXN millones)			(USD millones)
Deuda financiera total	1,794,470	1,826,549	1.8%	32,078	99,392
Deuda Corto plazo	477,222	396,301	-17.0%	(80,920)	21,565
Largo plazo	1,317,249	1,430,247	8.6%	112,998	77,827
Efectivo y equivalentes de efectivo	68,747	66,736	-2.9%	(2,012)	3,631
Deuda financiera neta total	1,725,723	1,759,813	2.0%	34,090	95,760

PEMEX
Perfil de vencimientos de la deuda financiera

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

Deuda financiera total	1,826,549	99,392
En pesos mexicanos	353,225	19,221
julio 2024 - diciembre 2024	160,825	8,751
enero 2025 - junio 2026	22,677	1,234
julio 2025 - junio 2026	81,763	4,449
julio 2026 - junio 2027	54,714	2,977
julio 2027 - junio 2028	22,031	1,199
julio 2028 en adelante	11,214	610
En otras monedas	1,473,324	80,171
julio 2024 - diciembre 2024	163,669	8,906
enero 2025 - junio 2026	49,131	2,673
julio 2025 - junio 2026	86,452	4,704
julio 2026 - junio 2027	215,012	11,700
julio 2027 - junio 2028	88,913	4,838
julio 2028 en adelante	870,148	47,349

PEMEX
Exposición del principal de la deuda financiera ⁽¹⁾

	Al 31 de diciembre de 2023	Al 30 de junio de 2024	Al 31 de diciembre de 2023	Al 30 de junio de 2024	Al 31 de diciembre de 2023	Al 30 de junio de 2024
	<u>Por moneda</u>		<u>A tasa fija</u>		<u>A tasa flotante</u>	
Total	100.0%	100.0%	79.6%	77.2%	20.4%	22.8%
Dólares de E.U.A.	71.2%	72.3%				
Pesos mexicanos	17.3%	17.2%				
Euros	8.2%	7.1%				
Franco	0.0%	0.0%				
Libras	0.6%	0.6%				
Yenes	0.5%	0.5%				
UDIs	2.3%	2.3%				

(1) Incluye instrumentos derivados.

PEMEX
Instrumentos financieros derivados

	Al 30 de junio de		Variación	2024 (USD millones)
	2023 (MXN millones)	2024 (MXN millones)		
Instrumentos financieros derivados asociados a deuda y activos				
Valuación a mercado (MXN millones)	(21,139)	(46,007)	(24,868)	(2,503)
Swaps de tasa de interés	287	18	(269)	1.0
Opciones de tasa de interés	1,622	-	(1,622)	-
Swaps de moneda	(17,655)	(688)	16,967	(37)
Opciones de moneda	(4,641)	(5,612)	(971)	(305)
Swaps de moneda sin intercambio de nocional	(752)	(608)	144	(33)
Forward de moneda	-	(56)	(56)	(3)
Swaps de moneda (Prepaid Swap)	-	(39,063)	(39,063)	(2,126)
Monto nominal (MXN millones)	434,927	376,527	(58,400)	20,489
Swaps de tasa de interés	6,829	20,146	13,317	1,096
Opciones de tasa de interés	42,680	-	(42,680)	-
Swaps de moneda	152,030	136,010	(16,020)	7,401
Opciones de moneda	172,843	137,229	(35,615)	7,467
Swaps de moneda sin intercambio de nocional	60,545	40,702	(19,843)	2,215
Forward de moneda	-	3,675	3,675	200
Swaps de moneda (Prepaid Swap)	-	38,764	38,764	2,109
Instrumentos Financieros Derivados de Crudo				
Valuación a mercado (Ps. MM)	2,444	508	(1,936)	28
Opciones de Crudo	2,444	508	(1,936)	28
Volumen (MMBarriles)	16.8	28.1	11.3	N.A.
Opciones de Crudo	16.8	28.1	11.3	N.A.
Instrumentos Financieros Derivados de Crack Spread				
Valuación a mercado (Ps. MM)	20.3	76.3	56.0	4
Swaps de Crack Spread Diesel	20.3	-	(20.3)	-
Swaps de Crack Spread Gasolina	-	76.3	76.3	4
Volumen (MMBarriles)	0.1	0.7	0.6	N.A.
Swaps de Crack Spread Diesel	0.1	-	(0.1)	N.A.
Swaps de Crack Spread Gasolina	-	0.7	0.7	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)	(101.2)	(76.2)	25.0	(4.1)
Futuros de mercados bursátiles	21.5	(5.5)	(27.1)	(0.3)
Swaps de mercados bursátiles	(122.7)	(70.7)	52.0	(3.8)
Volumen neto (MMb)	(2.2)	(2.6)	(0.4)	N.A.
Futuros de mercados bursátiles	(0.3)	0.2	0.5	N.A.
Swaps de mercados bursátiles	(1.9)	(2.8)	(0.9)	N.A.

Para fines de conversión se utilizó un tipo de cambio al 30 de junio de 2024 MXN 18.3773 = USD 1.00

Para fines de conversión se utilizó un tipo de cambio al 30 de junio de 2024 MXN 19.67474 = EUR 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 30 de junio de		Variación		
	2023	2024			
	(MXN millones)			2024 (USD millones)	
Actividades de operación					
(Pérdida) neta	82,159	(268,647)	-427.0%	(350,807)	(14,618)
Impuestos y derechos a la utilidad	141,393	90,974	-35.7%	(50,420)	4,950
Partidas relacionadas con actividades de inversión	147,768	114,641	-22.4%	(33,127)	6,238
Depreciación y amortización	56,791	74,259	30.8%	17,467	4,041
Amortización de intangibles	196	176	-10.2%	(20)	10
Deterioro de propiedades maquinaria y equipo	66,084	17,549	-73.4%	(48,535)	955
Pozos no exitosos de activos intangibles	15,668	10,836	-30.8%	(4,831)	590
Pozos no exitosos capitalizados	1,438	4,493	212.4%	3,055	244
Pérdida de propiedades maquinaria y equipo	3,455	2,308	-33.2%	(1,147)	126
Amortización de derechos de uso	2,386	2,916	22.2%	530	159
Efecto de compañías asociadas subsidiarias no consolidadas, neto	(152)	(265)	-74.5%	(113)	(14)
Bajas de derechos de uso	(123)	-	100.0%	123	-
Actualización valor presente provisión de taponamiento	2,025	2,370	17.0%	345	129
Partidas relacionadas con actividades de financiamiento	(146,240)	181,192	223.9%	327,432	9,860
Intereses a cargo	74,781	71,100	-4.9%	(3,680)	3,869
Intereses a favor	(8,225)	(10,194)	-24.0%	(1,970)	(555)
(Utilidad) pérdida en cambios no realizada	(212,796)	120,286	156.5%	333,082	6,545
Subtotal	225,081	118,159	-47.5%	(106,922)	6,430
Fondos utilizados en actividades de operación	(50,675)	17,486	134.5%	68,161	952
Derechos por la utilidad compartida pagado	(111,964)	(46,371)	58.6%	65,593	(2,523)
Instrumentos financieros con fines de negociación	9,189	18,855	105.2%	9,666	1,026
Clientes y otras cuentas por cobrar	22,640	73,500	224.6%	50,860	3,999
Inventarios	(4,947)	12,182	346.2%	17,128	663
Cuentas y gastos acumulados por pagar	8,926	11,092	24.3%	2,166	604
Proveedores	(27,103)	11,194	141.3%	38,297	609
Reserva para créditos diversos	3,661	4,024	9.9%	363	219
Reserva para beneficios a los empleados	29,972	28,438	-5.1%	(1,534)	1,547
Otros impuestos y derechos	18,952	(95,427)	-603.5%	(114,379)	(5,193)
Flujos netos de efectivo de actividades de operación	174,406	135,646	-22.2%	(38,760)	7,381
Actividades de inversión					
Adquisiciones de propiedades, mobiliario y equipo	(119,235)	(145,396)	-21.9%	(26,160)	(7,912)
Intereses cobrados	1,310	3,485	166.0%	2,175	190
Activos intangibles	(19,292)	(16,175)	16.2%	3,117	(880)
Otros activos	10,418	2,682	-74.3%	(7,736)	146
Flujos netos de efectivo de actividades de inversión	(126,799)	(155,404)	-22.6%	(28,605)	(8,456)
Efectivo excedente (a obtener) para aplicar en actividades	47,607	(19,759)	-141.5%	(67,366)	(1,075)
Actividad de financiamiento					
Incremento a las aportaciones del Gobierno Federal	17,700	145,000	719.2%	127,300	7,890
Documento recibido del Gobierno Federal	27,901	10,733	-61.5%	(17,169)	584
Intereses cobrados por el documento recibido del Gobierno Federal	4,548	2,765	-39.2%	(1,783)	150
Pagos de principal por arrendamientos financieros	(2,939)	(3,402)	-15.8%	(463)	(185)
Pagos de intereses por arrendamientos financieros	(1,036)	(924)	10.8%	112	(50)
Préstamos obtenidos a través de instituciones financieras	431,660	536,422	24.3%	104,762	29,189
Pagos de principal de préstamos	(436,839)	(620,191)	-42.0%	(183,352)	(33,748)
Intereses pagados	(75,010)	(70,733)	5.7%	4,277	(3,849)
Flujos netos de efectivo de actividades de financiamiento	(34,015)	(331)	99.0%	33,685	(18)
Incremento (decremento) neto de efectivo y equivalentes de efectivo	13,592	(20,089)	-247.8%	(33,681)	(1,093)
Efectos por cambios en el valor del efectivo	(13,892)	18,077	230.1%	31,969	984
Efectivo y equivalentes de efectivo al principio del periodo	64,415	68,747	6.7%	4,333	3,741
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo	64,115	66,736	4.1%	2,620	3,631

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				
	2023	2024	Variación	2024		2023	2024	Variación	2024	
	(MXN millones)					(USD millones)				
Rendimiento (pérdida) de operación	21,516	(11,352)	-152.8%	(32,868)	(618)	56,492	25,046	-55.7%	(31,447)	1,363
+ Costo neto del periodo de beneficios a empleados	33,582	33,797	0.6%	214	1,839	66,973	68,996	3.0%	2,023	3,754
- Pago de pensiones y prima de antigüedad	15,831	16,721	5.6%	891	910	33,313	35,980	8.0%	2,666	1,958
- Servicio médico	1,873	1,898	1.3%	25	103	3,745	3,795	1.3%	50	207
+ Depreciación	15,570	16,379	5.2%	810	891	31,083	32,190	3.6%	1,107	1,752
+ Amortización	14,500	26,599	83.4%	12,099	1,447	28,290	45,161	59.6%	16,871	2,457
+ Deterioro	25,947	9,903	-61.8%	(16,044)	539	66,084	17,549	-73.4%	(48,535)	955
Ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización (EBITDA)	93,412	56,707	-39.3%	(36,705)	3,086	211,864	149,166	-29.6%	(62,698)	8,117

(1) Con el propósito de no distorsionar este indicador financiero, se elimina: a) el efecto del reconocimiento de la reclasificación del resultado por conversión que se tenía registrado en el patrimonio y que se transfirió al resultado del ejercicio, con motivo del cambio por el reconocimiento de la inversión en Deer Park, que paso de aplicar el método de participación al 31 de diciembre de 2021 a ser consolidada en los estados financieros de PEMEX; y b) la utilidad por la adquisición de la Refinería de Deer Park. Ninguno de estos conceptos generaron flujo de efectivo.

PEMEX
Business Segment Information

	Exploración y Producción	Transformación Industrial	Logística	Deer Park R.L.P.	Comercializadoras	Corporativo	Otras Compañías Subsidiarias	Eliminaciones	Total
(MXN millones)									
Del 1 de enero al 30 de junio de 2024									
Ventas totales	427,188	497,460	47,302	86,320	489,907	20,681	36,196	(789,627)	815,426
Clientes externos	167,641	321,321	-	75,732	237,448	-	11,923	-	814,065
Intersegmentos	259,534	175,962	47,054	10,588	251,549	20,681	24,259	(789,627)	-
Ingresos por servicios	13	177	248	0	910	0	14	-	1,362
Deterioro (Reversa) de pozos, ductos, propiedades, pla	(19,015)	36,392	172	-	-	-	-	-	17,549
Costo de lo vendido	255,656	563,805	38,613	84,945	481,818	550	30,069	(769,705)	685,751
Rendimiento (pérdida) bruto	190,547	(102,738)	8,517	1,375	8,090	20,131	6,128	(19,922)	112,126
Otros ingresos	3,437	3,174	429	8	267	155	1,111	-	8,581
Otros gastos	2,227	1,006	101	0	16	73	114	(86)	3,453
Gastos de distribución y transportación	331	10,201	156	-	70	91	33	(3,149)	7,733
Gastos de administración	19,894	27,139	7,628	793	1,687	40,704	3,317	(16,687)	84,476
Rendimiento (pérdida) de operación	171,592	(137,909)	1,060	589	6,583	(20,582)	3,774	(1)	25,046
Costo financiero	(92,949)	(17,541)	(188)	(94)	(3,576)	(109,328)	(1,416)	153,992	(71,100)
Ingreso financiero	37,076	542	10,010	545	595	114,406	1,013	(153,991)	10,194
Rendimiento (Costo) en instrumentos financieros deriv	(10,739)	157	-	92	(645)	(4,648)	-	-	(15,783)
Utilidad (Pérdida) en cambios - Neta	(20,632)	(124,477)	(195)	-	(458)	21,004	(1,536)	-	(126,295)
Rendimiento (Pérdida) en la participación en los resul	106	(481)	1	-	2,011	(260,831)	2,448	257,010	265
Total de derechos, impuestos y otros	77,701	-	2,718	48	1,529	8,639	339	-	90,974
Rendimiento (pérdida) neta	6,692	(279,710)	7,969	1,084	2,982	(268,619)	3,944	257,010	(268,647)
Depreciación y amortización	63,013	5,383	3,198	1,087	136	284	1,158	-	74,259
Amortización derechos de uso	160	1,567	185	278	350	301	74	-	2,916
Costo neto del periodo de beneficios a empleados	19,413	27,750	4,532	-	2	17,268	31	-	68,996
Al 30 de junio de 2024									
Total activo	1,883,336	801,244	437,615	71,818	395,137	2,305,756	639,655	(4,266,349)	2,268,211
Activo circulante	937,921	228,855	282,912	40,254	284,494	2,214,709	129,956	(3,653,517)	465,584
Inversiones permanentes en acciones de cias. asociad	(48)	344,272	84	-	101,176	(1,321,194)	160,499	717,265	2,054
Pozos, ductos, inmuebles, planta y equipo	842,350	199,426	119,864	29,860	3,462	7,063	335,606	-	1,537,152
Total pasivo	2,376,356	2,046,524	159,178	18,964	226,468	3,911,366	118,698	(4,983,614)	3,873,961
Pasivo a corto plazo	595,338	1,457,902	82,718	16,027	225,132	2,229,454	59,476	(3,653,444)	1,012,602
Pasivo a largo plazo	1,781,019	588,622	76,460	2,938	1,356	1,681,912	59,222	(1,330,170)	2,861,359
Deuda a largo plazo	1,331,912	15,509	5	-	224	1,370,592	42,175	(1,330,170)	1,430,247
Beneficios a los empleados	363,648	528,942	70,241	-	(475)	308,923	478	-	1,271,757
Total patrimonio	(493,020)	(1,245,280)	278,437	52,853	168,649	(1,605,610)	520,956	717,265	(1,605,749)
Del 1 de enero al 30 de junio de 2023									
Ventas totales	453,408	514,060	55,551	88,119	419,130	45,035	36,996	(779,704)	832,596
Clientes externos	210,209	391,581	-	81,872	136,829	-	9,984	-	830,474
Incentivo a los combustibles automotrices	-	19	-	-	-	-	-	-	19
Intersegmentos	243,186	122,296	54,667	6,247	281,288	45,035	26,985	(779,704)	(0)
Ingresos por servicios	13	165	884	-	1,013	0	28	-	2,103
Deterioro (Reversa) de pozos, ductos, propiedades, pla	59,536	6,548	(0)	-	-	-	-	-	66,084
Costo de lo vendido	225,377	577,118	40,042	80,670	409,704	461	32,732	(733,559)	632,545
Rendimiento (pérdida) bruto	168,494	(69,606)	15,509	7,449	9,425	44,575	4,264	(46,144)	133,966
Otros ingresos	1,568	6,676	1,009	14	363	634	1,908	-	12,170
Otros gastos	2,399	20	1	275	141	1	4	(171)	2,670
Gastos de distribución y transportación	317	9,572	124	-	54	17	40	(2,635)	7,489
Gastos de administración	36,044	33,206	10,518	376	1,278	38,133	3,271	(43,342)	79,484
Rendimiento (pérdida) de operación	131,302	(105,728)	5,873	6,812	8,315	7,058	2,857	4	56,492
Costo financiero	(61,914)	(17,221)	(200)	(79)	(2,561)	(103,293)	(1,205)	111,694	(74,781)
Ingreso financiero	30,053	560	9,175	343	206	78,982	603	(111,697)	8,225
Rendimiento (Costo) en instrumentos financieros deriv	7,277	390	-	-	(174)	(4,705)	-	-	2,788
Utilidad (Pérdida) en cambios - Neta	120,011	116,518	180	-	68	(10,449)	4,348	-	230,676
Rendimiento (Pérdida) en la participación en los resul	(36)	2,537	0	-	12,704	113,451	18,694	(147,197)	152
Total de derechos, impuestos y otros	137,788	-	3,987	69	401	(1,148)	296	-	141,393
Rendimiento (pérdida) neta	88,904	(2,944)	11,042	7,007	18,156	82,191	25,001	(147,197)	82,159
Depreciación y amortización	45,406	5,706	3,157	1,056	149	284	1,032	-	56,791
Amortización derechos de uso	113	1,587	212	-	122	295	56	-	2,386
Costo neto del periodo de beneficios a empleados	18,748	27,211	4,349	-	2	16,639	23	-	66,973
Al 30 de junio de 2023									
Total activo	1,820,657	740,687	436,694	61,117	337,629	2,009,287	560,209	(3,662,804)	2,303,475
Activo circulante	909,820	218,748	274,384	34,058	235,899	1,850,711	111,621	(3,096,701)	538,541
Inversiones permanentes en acciones de cias. asociad	(154)	273,249	77	-	91,573	(1,193,893)	141,024	689,978	1,855
Pozos, ductos, inmuebles, planta y equipo	809,248	221,697	121,665	24,808	3,326	6,883	294,695	-	1,482,322
Total pasivo	2,356,424	1,786,346	173,430	13,888	183,597	3,662,149	133,401	(4,352,782)	3,956,454
Pasivo a corto plazo	629,264	1,161,204	89,856	10,696	182,349	2,071,860	75,120	(3,096,631)	1,123,718
Pasivo a largo plazo	1,727,160	625,142	83,575	3,192	1,248	1,590,290	58,282	(1,256,151)	2,832,736
Deuda a largo plazo	1,257,986	14,898	5	-	224	1,255,500	44,788	(1,256,151)	1,317,249
Beneficios a los empleados	391,767	570,825	76,816	-	(539)	333,143	447	-	1,372,459
Total patrimonio	(535,767)	(1,045,659)	263,264	47,228	154,032	(1,652,862)	426,808	689,978	(1,652,979)

Relación con Inversionistas | (+52 55) 9126 2940



@Pemex | ri@pemex.com | www.pemex.com/ri