



Gobierno de
México



Anuario Estadístico 2023



Contenido

1 PETRÓLEOS MEXICANOS 04

- 1.1 Estadísticas operativas seleccionadas
- 1.2 Estadísticas seleccionadas de seguridad y protección ambiental
- 1.3 Recursos humanos
- 1.4 Elaboración de productos petroquímicos
- 1.5 Elaboración de productos petroquímicos por centro de trabajo

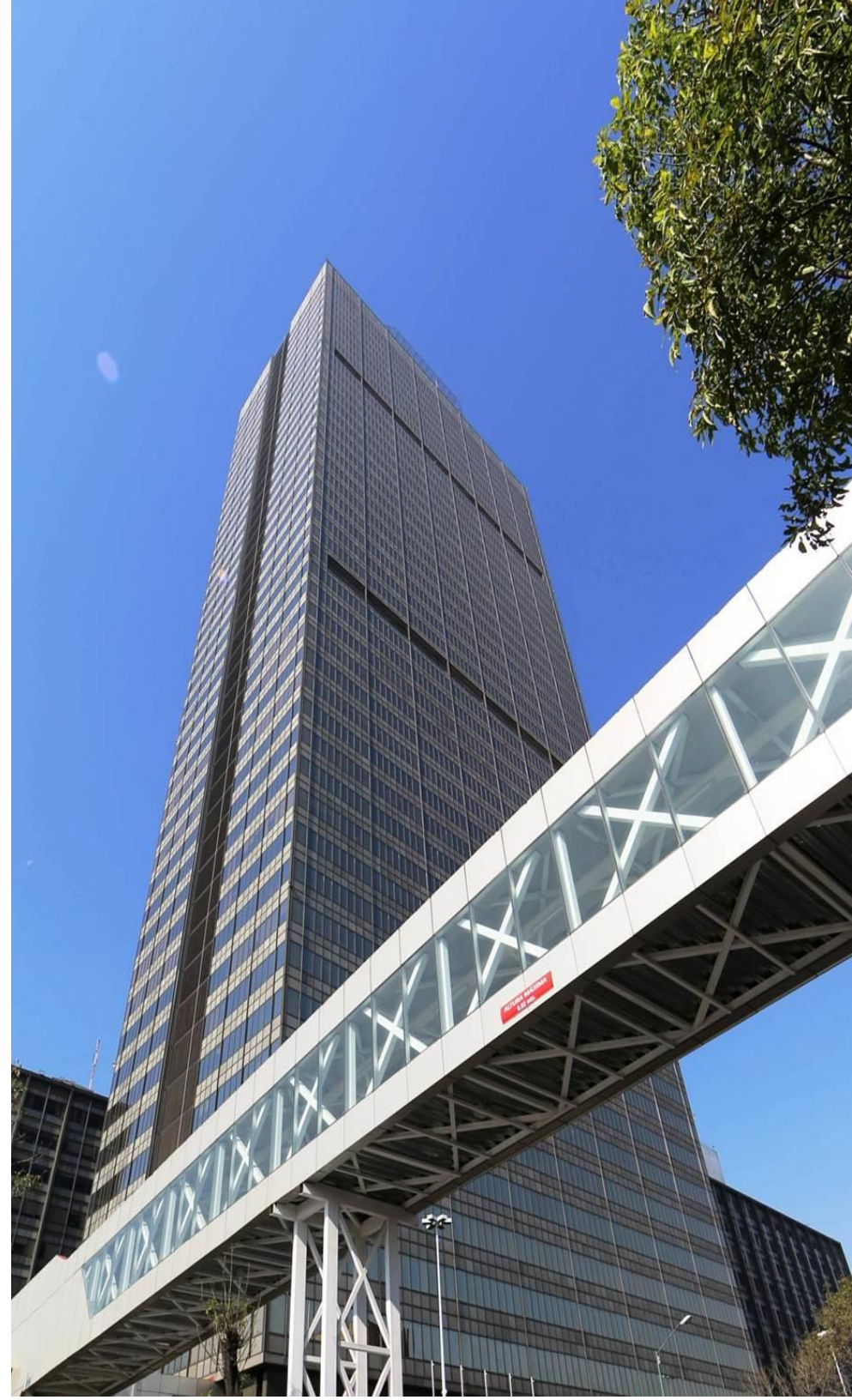
INSTALACIONES PETROLERAS 15

2 PEMEX EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN 16

- 2.1 Reservas y producción de hidrocarburos totales
- 2.2 Reservas de hidrocarburos, 2024
- 2.3 Perforación de pozos y explotación de campos
- 2.4 Perforación de pozos
- 2.5 Producción de hidrocarburos líquidos por región y activo
- 2.6 Producción de hidrocarburos líquidos por región y tipo
- 2.7 Producción de gas natural por región y activo
- 2.8 Producción de hidrocarburos líquidos en asignaciones seleccionadas
- 2.9 Producción de gas en asignaciones seleccionadas
- 2.10 Producción de hidrocarburos líquidos y gas natural por entidad federativa
- 2.11 Distribución de gas natural

3 PEMEX TRANSFORMACIÓN INDUSTRIAL 38

- 3.1 Capacidad de proceso en plantas de gas
- 3.2 Proceso de gas y condensados por complejo
- 3.3 Balance de gas natural seco
- 3.4 Elaboración de productos en complejos procesadores de gas
- 3.5 Capacidad de proceso en refinerías
- 3.6 Capacidad de proceso por refinería, 2023
- 3.7 Elaboración de productos en refinerías
- 3.8 Proceso de crudo y elaboración de productos petrolíferos por refinería
- 3.9 Capacidad por complejo petroquímico
- 3.10 Capacidad de proceso por planta/producto en complejos petroquímicos al 31 de diciembre
- 3.11 Elaboración de aromáticos, derivados y otros por centro de trabajo
- 3.12 Volumen de ventas internas
- 3.13 Valor de ventas internas
- 3.14 Estaciones de servicio por entidad federativa



4	PEMEX LOGÍSTICA	65
4.1	Volumen transportado de producto	
5	COMERCIO INTERNACIONAL	69
5.1	Comercio exterior de hidrocarburos y sus derivados	
5.2	Volumen de las exportaciones de petróleo crudo por destino geográfico	
5.3	Valor de las exportaciones de petróleo crudo por destino geográfico	
5.4	Precio promedio del petróleo crudo exportado	
5.5	Precio promedio del petróleo crudo exportado por destino geográfico	
5.6	Comercio exterior de productos petrolíferos y otros	
5.7	Comercio exterior de productos petroquímicos	

6	MÉXICO EN EL MUNDO	81
6.1	Reservas probadas de petróleo crudo, principales países, 2024	
6.2	Reservas probadas de gas natural, principales países, 2024	
6.3	Producción de petróleo crudo, principales países, 2023	
6.4	Producción de gas natural, principales países, 2023	
6.5	Capacidad de destilación primaria, principales empresas, 2022	
6.6	Producción de petróleo crudo, principales empresas, 2022	
6.7	Producción de gas natural, principales empresas, 2022	
	GLOSARIO	90
	TERMINALES	94
	NOMENCLATURA	98



1. PETRÓLEOS MEXICANOS

1.1 Estadísticas operativas seleccionadas

miles de barriles diarios

[Parte 1/4]

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Variación 2023/2022 [%]
Producción y proceso												
Hidrocarburos totales (Mbpced)	3,653	3,538	3,269	3,037	2,738	2,527	2,422	2,415	2,474	2,537	2,653	4.6
Líquidos ^a	2,522	2,429	2,267	2,154	1,948	1,833	1,701	1,705	1,756	1,785	1,875	5.1
Petróleo crudo	2,522	2,429	2,267	2,154	1,948	1,813	1,678	1,660	1,687	1,686	1,588	-5.8
Condensados en campos	-	-	-	-	-	20	23	46	70	99	287	189.6
Gas natural ^b [MMpcd]	6,370	6,532	6,401	5,792	5,068	4,847	4,894	4,852	4,746	4,768	4,967	4.2
Condensados y líquidos del gas	360	359	324	305	279	238	219	206	169	159	165	3.5
Proceso de gas natural [MMpcd]	4,404	4,343	4,073	3,672	3,237	2,952	2,826	2,765	2,628	2,770	2,633	-5.0
Proceso de petróleo crudo en refinerías	1,224	1,155	1,065	933	767	612	592	591	712	816	792	-2.9
Gas seco de plantas ^c	3,693	3,640	3,398	3,047	2,663	2,418	2,304	2,237	2,070	2,265	2,061	-9
Petrolíferos y gas licuado ^d	1,457	1,385	1,267	1,119	915	741	726	691	806	915	897	-2
Petroquímicos [Mt] ^e	13,992	14,057	12,585	11,291	9,420	7,650	7,140	5,922	5,350	5,050	4,730	-6.3
Ventas internas												
Volumen												
Petrolíferos y gas licuado	1,785	1,709	1,704	1,647	1,578	1,478	1,361	1,062	1,104	1,322	1,311	-0.8
Gas licuado ^f	283	281	277	201	170	164	149	144	151	159	165	4.3
Gasolinas automotrices	787	776	793	823	797	764	720	571	575	670	653	-2.6
Turbosina	62	67	71	76	82	86	83	39	62	88	91	3.3
Diesel	392	389	385	387	365	331	293	217	206	304	287	-5.7
Combustóleo	189	122	112	103	125	105	76	55	78	68	75	9.6
Otros ^e	72	74	67	57	40	29	39	36	32	33	40	23.4
Gas natural [MMpcd]	3,463	3,451	3,247	3,347	2,623	2,064	1,604	1,313	1,171	1,125	1,191	5.8
Petroquímicos [Mt] ^f	4,077	4,134	3,775	4,001	4,119	3,781	3,339	2,652	2,290	2,290	2,155	-5.9

1.1 Estadísticas operativas seleccionadas

miles de barriles diarios

(Parte 2/4)

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Variación 2023/2022 [%]
Valor [MMS]												
Petrolíferos y gas licuado	813,453	830,570	660,456	576,857	784,877	908,751	769,531	461,408	679,110	1,102,854	866,217	-21.5
Gas licuado ^f	71,729	78,259	78,194	50,180	49,137	52,057	32,450	31,013	59,989	67,598	43,864	-35.1
Gasolinas automotrices	404,474	428,011	355,820	336,018	443,050	512,675	449,558	284,915	410,997	605,608	489,965	-19.1
Turbosina	35,418	36,449	27,077	28,945	39,024	56,794	55,716	20,157	41,478	96,985	74,076	-23.6
Diésel	211,471	225,702	162,727	136,793	210,050	234,179	195,066	110,616	140,406	301,272	226,032	-25.0
Combustóleo	78,002	46,838	25,906	16,436	35,623	43,779	28,790	9,140	19,348	21,208	22,418	5.7
Otros ^e	12,359	15,310	10,732	8,485	7,993	9,267	7,951	5,568	6,891	10,183	9,862	-3.1
Gas natural	68,129	78,666	53,037	67,536	74,288	62,355	41,736	31,854	58,188	61,131	27,888	-54.4
Petroquímicos [Mt] ^{f, g}	35,721	38,014	31,727	28,901	28,701	30,894	22,427	15,034	23,009	27,774	15,891	-42.8
Comercio exterior												
Volumen												
Exportación de petróleo crudo	1,189	1,142	1,172	1,194	1,174	1,184	1,103	1,120	1,018	953	1,033	8.4
Exportación de condensados	5	2	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Exportación de gasolina natural [naftas]	67	66	63	53	45	38	34	12	7	8	6	-30.2
Gas natural seco [MMpcd]												
Exportación	3	4	3	2	2	1	1	1	1	1	1	-1.4
Importación	1,290	1,358	1,416	1,934	1,766	1,317	967	853	905	532	463	-12.9
Petrolíferos y gas licuado ^h												
Exportaciones	110	133	131	133	113	95	83	127	161	192	186	-2.8
Importaciones ⁱ	603	640	740	800	939	989	847	594	557	743	736	-0.9
Petroquímicos [Mt]												
Exportaciones	614	406	334	125	61	58	72	38	107	18	8	-58.8
Importaciones	74	85	107	278	333	832	881	386	349	374	453	21.1

1.1 Estadísticas operativas seleccionadas

miles de barriles diarios

[Parte 3/4]

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Variación 2023/2022 [%]
Valor [MMUS\$]												
Exportación de petróleo crudo	42,712	35,638	18,451	15,582	20,047	26,540	22,361	14,855	24,448	31,048	26,758	-13.8
Exportación de condensados	170	54	13	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Exportación de gasolina natural (naftas)	2,162	1,986	1,007	733	747	814	627	155	155	219	130	-40.7
Gas natural												
Exportaciones	3	5	2	1	1	1	1	0	1	1	...	-
Importaciones	2,495	2,819	1,674	2,098	2,484	2,043	1,072	774	2,196	1,360	546	-59.8
Petrolíferos y gas licuado^h												
Exportaciones	3,365	3,426	1,580	1,162	1,656	1,922	1,400	1,321	3,317	4,944	4,036	-18.4
Importaciones ⁱ	25,706	25,467	18,984	17,692	23,911	30,202	23,320	11,734	16,294	34,906	28,806	-17.5
Petroquímicos												
Exportaciones	171	132	63	20	38	39	40	14	68	13	2	-81
Importaciones	129	168	196	85	123	589	658	633	881	1,714	2,137	24.7
Precios [US\$/b]												
Exportación												
Petróleo crudo ^j	98.44	85.48	43.12	35.65	46.79	61.41	55.53	36.24	65.78	89.35	70.98	-20.5
Istmo	104.69	93.39	49.28	37.72	50.75	64.54	57.12	37.6	67.44	92.16	72.88	-20.8
Maya ^k	96.89	83.75	41.12	35.3	46.48	61.47	55.75	36.63	65.51	88.21	69.58	-21
Olmecca	107.92	93.54	51.46	39.71	51.79	-	-	-	-	-	81.19	-
Zapoteco	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	75.19	-

1.1 Estadísticas operativas seleccionadas

miles de barriles diarios

[Parte 4/4]

- a. Incluye petróleo crudo y condensados producidos en campos. En 2023 de crudo se tiene producción del Estado [8.6 Mbd] y de Socios [12 Mbd] y de gas del Estado [19.2 MMpcd] y de Socios [48.4 MMpcd].
 - b. Incluye nitrógeno y CO₂.
 - c. No incluye etano inyectado a ductos de gas seco.
 - d. Incluye el gas licuado de complejos procesadores de gas, refinerías y de Pemex Exploración y Producción, así como gasolinas del Complejo Petroquímico La Cangrejera.
 - e. A partir del 1 de agosto de 2015 incluye los productos petroquímicos de Pemex Etileno y Pemex Fertilizantes y a partir del 1 de noviembre de 2015 los de Pemex Transformación Industrial. Los datos de fechas anteriores corresponden a Pemex-Petroquímica; Pemex-Gas y Petroquímica Básica y Pemex-Refinación. A partir de julio de 2019 Pemex Etileno se fusionó a Pemex Transformación Industrial y a partir de enero de 2021 también se fusionó Pemex Fertilizantes.
 - f. No incluye gas nafta [petrolífero].
 - g. Incluye solventes, propano y mezcla de pentanos.
 - h. Incluye naftas y condensados.
 - i. Incluye crudo ligero.
 - j. Mezcla.
 - k. Excluye crudos Talam y Altamira
- Nota.** La producción de hidrocarburos líquidos es la suma del petróleo crudo con los condensados y líquidos provenientes del gas natural.



1.2 Estadísticas seleccionadas de seguridad industrial y protección ambiental

[Parte 1/2]

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Índice de frecuencia											
[número de accidentes incapacitantes por millón de horas-hombre trabajadas]											
Petróleos Mexicanos	0.57	0.38	0.47	0.36	0.34	0.25	0.24	0.24	0.35	0.49	0.41
Pemex Exploración y Producción	0.49	0.35	0.46	0.25	0.13	0.12	0.09	0.28	0.29	0.37	0.38
Pemex Transformación Industrial	-	-	-	0.39	0.20	0.12	0.13	0.17	0.47	0.61	0.64
Pemex Logística	-	-	-	0.34	0.74	0.13	0.25	0.29	0.36	0.67	0.27
Corporativo de Pemex	0.95	0.48	0.49	0.39	0.26	0.28	0.24	0.26	0.30	0.38	0.26
Pemex Perforación y Servicios ^d	-	-	-	0.47	0.76	1.00	0.57	-	-	-	-
Pemex Fertilizantes ^d	-	-	-	1.00	1.43	1.20	1.88	0.24	-	-	-
Pemex Etileno ^d	-	-	-	-	0.16	0.37	0.76	-	-	-	-
Pemex-Refinación ^d	0.46	0.29	0.44	-	-	-	-	-	-	-	-
Pemex-Gas y Petroquímica Básica ^d	0.32	0.16	0.06	-	-	-	-	-	-	-	-
Pemex-Petroquímica ^d	0.84	0.80	1.04	-	-	-	-	-	-	-	-

Índice de gravedad											
[número de días perdidos por millón de horas-hombre trabajadas]											
Petróleos Mexicanos	32	25	31	23	21	15	17	13	20	29	30
Pemex Exploración y Producción	38	28	44	25	8	11	12	14	27	35	39
Pemex Transformación Industrial	-	-	-	26	17	9	12	10	27	41	45
Pemex Logística	-	-	-	15	47	4	14	21	15	20	24
Corporativo de Pemex	32	12	17	16	11	10	9	12	8	18	8
Pemex Perforación y Servicios ^d	-	-	-	59	52	91	50	-	-	-	-
Pemex Fertilizantes ^d	-	-	-	16	80	25	143	1	-	-	-
Pemex Etileno ^d	-	-	-	-	9	18	29	-	-	-	-
Pemex-Refinación ^d	22	29	26	-	-	-	-	-	-	-	-
Pemex-Gas y Petroquímica Básica ^d	27	3	3	-	-	-	-	-	-	-	-
Pemex-Petroquímica ^d	49	48	62	-	-	-	-	-	-	-	-

1.2 Estadísticas seleccionadas de seguridad industrial y protección ambiental

[Parte 2/2]

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Protección ambiental											
Emisiones a la atmósfera (MMt)											
Directas											
CO ₂ equivalente ^a	47.1	55.6	64.9	68.0	49.4	46.3	48.0	65.8	71.1	69.0	60.4
CO ₂ ^a	40.6	45.0	48.9	49.3	38.4	35.5	35.2	46.0	48.2	47.1	42.0
CH ₄ [metano] ^a	0.3	0.5	0.6	0.7	0.4	0.4	0.5	0.7	0.8	0.8	0.7
Contaminantes criterio (Mt)											
SO _x	481.5	606.9	733.0	900.2	654.8	648.1	879.7	1,153.9	1,305.1	1,139.6	1,030.3
NO _x	112.6	110.2	116.1	99.9	82.6	84.7	84.4	88.7	89.9	89.1	86.1
COV	38.4	37.3	44.8	48.3	40.9	44.3	46.5	43.5	41.2	39.4	44.1
PST	18.2	17.3	16.9	14.6	10.8	12	10.5	9.5	9.9	8.5	9
Uso de agua cruda [MMm ³]											
Agua cruda	188.5	195.6	193.1	192.4	181.8	173.4	164.7	175.4	178.6	166.3	172.6
Reuso de agua	38.5	34.5	32.6	28.1	35.8	31.3	30.8	31.1	26.6	34.2	34.4
Fugas y derrames^b											
Eventos ^c	153	159	209	192	223	912	1,092	931	1,163	1,167	1,211
Volumen liberado (t)	1,121	3	1	...	-	-	-	-	-	-	-
Volumen liberado (b)	24,629	5,110	1,164	8,120	506	1,374	1,717	535	1,079	10,522	2,006
Volumen liberado (MMpc)	50	83	24	18	5	41	32	23	32	30	28
Inventario final											
Residuos (Mt)	31.8	39.0	47.8	44.1	20.2	15.9	16.9	19.7	9.3	3.3	2.8

- a.** En el 2018 se actualizó el cálculo para la estimación de emisiones de CO₂ y CO₂ equivalente: con un potencial de calentamiento global de 28 para el metano y una eficiencia en quemadores de desfogue de 84%. A partir de 2019, en las estimaciones de CO₂e se incluyen emisiones por venteos y fugitivas, aplicándose nuevas metodologías de estimación con base en las regulaciones para el sector y se realizaron los cálculos retroactivos para fines comparativos desde el 2015. Para el 2020, se aplicó una actualización de los valores reportados por ajuste en las composiciones molares del gas enviado a quemador como resultado de la mejora en los sistemas de monitoreo, reporte y verificación.
- b.** A partir de 2018 se incluyen todos los eventos reportados con fuga y derrame y no únicamente los asociados a una pérdida de integridad.
- c.** No se incluyen los eventos ocasionados por tomas clandestinas.
- d.** Ya no opera

Nota: Las cifras podrán sufrir ajustes conforme a los datos actualizados que en su oportunidad publique el Informe de Sustentabilidad.

1.3 Recursos humanos ^a

plazas ocupadas

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Plazas Ocupadas											
Petróleos Mexicanos	154,774	153,085	138,391	126,532	124,660	124,818	122,646	120,936	120,798	116,063	122,550

a. Petróleos Mexicanos y Empresas Productivas Subsidiarias. Para 2015 y años anteriores incluye Organismos Subsidiarios. No considera filiales ni personal por servicio.



1.4 Elaboración de productos petroquímicos

miles de toneladas

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Variación 2023/2022 [%]
Petróleos Mexicanos	13,992	14,057	12,585	11,291	9,420	7,650	7,140	5,922	5,350	5,050	4,730	-6.3
Pemex Transformación Industrial ^{a,b,c}	-	-	12,585	11,291	9,420	7,650	7,140	5,922	5,350	5,050	4,730	-6.3
a Pemex Transformación Industrial	-	-	8,209	7,444	6,192	5,296	6,274	5,503	5,350	5,050	4,730	-6.3
Pemex Etileno ^b	-	-	2,970	2,529	1,884	1,830	859	-	-	-	-	-
Pemex Fertilizantes ^c	-	-	1,406	1,319	1,343	523	7	419	-	-	-	-
Pemex-Exploración y Producción	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-
Pemex-Gas y Petroquímica Básica	5,719	5,861	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pemex-Petroquímica	7,018	7,012	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pemex-Refinación	1,253	1,183	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

- a. El 1 de noviembre de 2015 entró en vigor el acuerdo de creación de Pemex Transformación Industrial, por lo que los datos anteriores a dicha fecha corresponden a Pemex-Refinación, Pemex-Gas y Petroquímica Básica y Pemex-Petroquímica.
El 1 de julio de 2019, Pemex Etileno se fusionó con Pemex Transformación Industrial, por lo que se incluye la producción de las plantas que pertenecían a Pemex Etileno.
- b. El 1 de agosto de 2015 entró en vigor el acuerdo de creación de Pemex Fertilizantes, por lo que los datos anteriores a dicha fecha corresponden a Pemex-Petroquímica, las cifras del 1 de agosto de 2015 al 31 de diciembre de 2020 corresponden a Pemex Fertilizantes, y del 1 de enero de 2021 en adelante corresponden a Pemex Transformación Industrial.
- c. El 1 de agosto de 2015 entró en vigor el acuerdo de creación de Pemex Etileno, por lo que los datos anteriores a dicha fecha corresponden a Pemex-Petroquímica, las cifras del 1 de agosto de 2015 al 30 de junio de 2019 corresponden a Pemex Etileno, y del 1 de julio de 2019 en adelante corresponden a Pemex Transformación Industrial.

1.5 Elaboración de productos petroquímicos por centro de trabajo

miles de toneladas

[Parte 1/2]

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Variación 2023/2022 [%]
Elaboración de petroquímicos	13,992	14,057	12,585	11,291	9,420	7,650	7,140	5,922	5,350	5,050	4,730	-6.3
Complejos petroquímicos												
La Cangrejera	2,185	2,860	2,555	2,057	1,446	1,333	1,831	825	989	786	859	9.4
Tren de aromáticos ^a	1,218	1,773	1,517	1,361	910	826	1,330	535	760	720	660	-8.4
Etileno y derivados ^b	967	1,087	1,038	696	536	507	501	289	229	66	199	202.9
Cosoleacaque ^c	2,174	2,078	1,406	1,319	1,343	523	7	419	647	745	605	-18.8
Morelos ^b	2,013	1,897	1,932	1,833	1,347	1,323	1,110	865	626	571	465	-18.6
Pajaritos	481	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Independencia ^a	165	177	170	151	118	151	169	167	155	139	122	-12.8
Refinerías ^a												
Ciudad Madero	344	216	381	255	63	21	20	65	57	92	56	-39.7
Cadereyta	456	470	258	232	323	342	331	232	241	191	137	-28.2
Salamanca	73	47	58	59	47	27	17	18	11	17	14	-16.4
Tula	93	118	104	93	87	46	27	30	41	48	38	-22.0
Minatitlán	147	186	130	80	50	2	22	9	11	18	16	-9.4
Salina Cruz	141	146	146	124	65	61	47	38	45	58	50	-14.3

1.5 Elaboración de productos petroquímicos por centro de trabajo

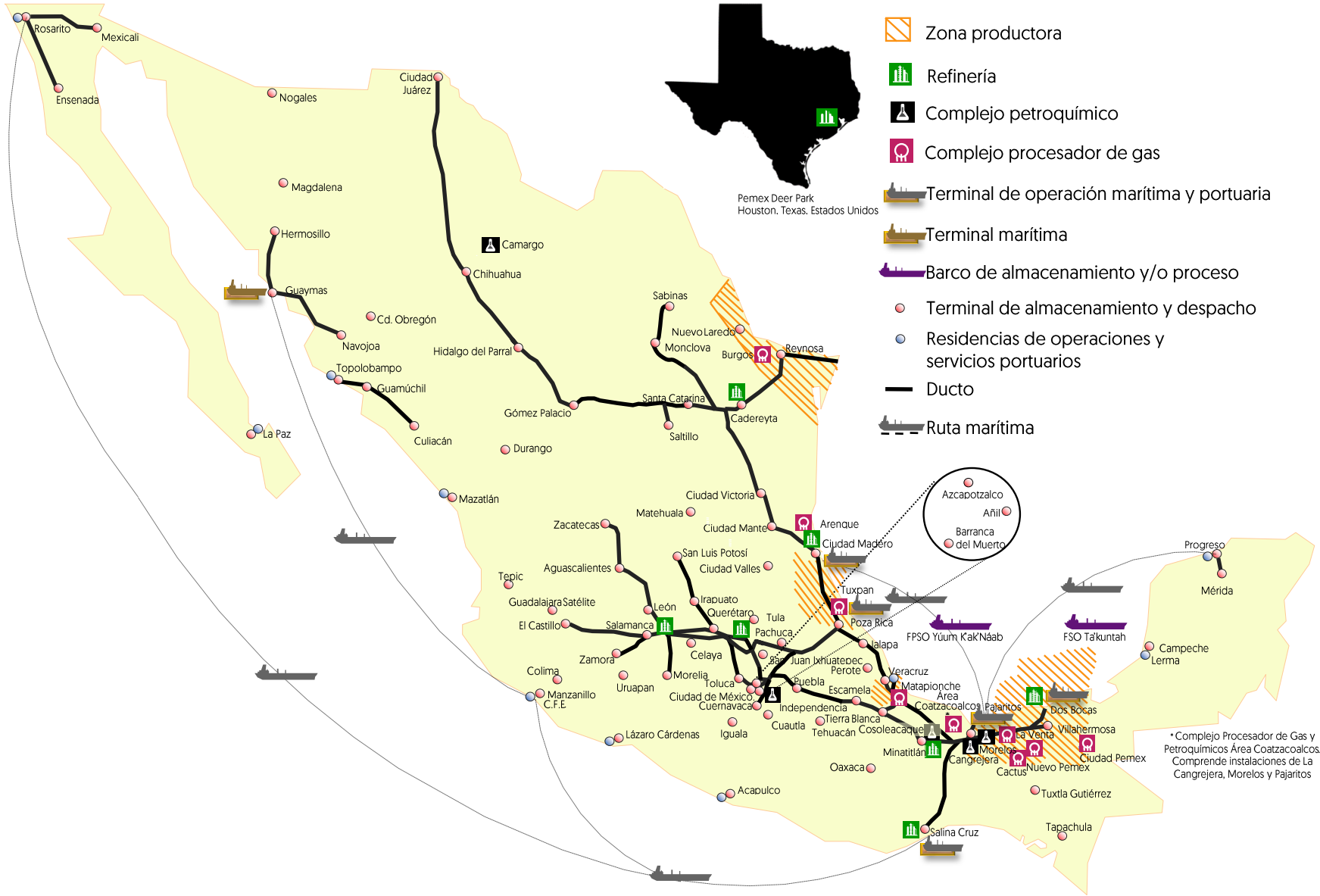
miles de toneladas

[Parte 2/2]

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Variación 2023/2022 [%]
Complejos procesadores de gas ^a												
Cactus	1,119	1,050	1,133	1,350	1,273	1,044	973	795	667	572	542	-5.4
Nuevo Pemex	1,248	1,173	868	1,174	1,401	1,161	1,162	1,260	723	826	985	19.2
Morelos	1,159	1,102	1,082	903	567	531	415	324	292	226	546	141.9
La Cangrejera	990	1,239	1,189	886	547	528	451	373	499	381	-	-
Poza Rica	90	69	60	47	39	37	28	20	14	14	9	-36.4
Pajaritos	209	199	232	78	150	-	-	-	-	-	-	-
Ciudad Pemex	220	205	170	126	141	184	180	180	99	176	115	-34.5
Reynosa	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Matapionche	16	16	13	12	12	11	11	9	8	3	3	-20.3
Burgos	664	805	694	510	399	321	339	295	226	187	170	-8.9
Arenque	4	3	3	3	2	1	-	...	-	-	-	-
Pemex Exploración y Producción ^d	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-

- El 1 de noviembre de 2015 entró en vigor el acuerdo de creación de Pemex Transformación Industrial, por lo que los datos anteriores a dicha fecha corresponden a Pemex-Gas y Petroquímica Básica, Pemex-Refinación y Pemex-Petroquímica.
- El 1 de agosto de 2015 entró en vigor el acuerdo de creación de Pemex Etileno, por lo que los datos anteriores a dicha fecha corresponden a Pemex-Petroquímica. Las cifras del 1 de agosto de 2015 al 30 de junio de 2019 corresponden a Pemex Etileno, y del 1 de julio de 2019 en adelante corresponden a Pemex Transformación Industrial.
- El 1 de agosto de 2015 entró en vigor el acuerdo de creación de Pemex Fertilizantes, por lo que los datos anteriores a dicha fecha corresponden a Pemex-Petroquímica, las cifras del 1 de agosto de 2015 al 31 de diciembre de 2020 corresponden a Pemex Fertilizantes, y del 1 de enero de 2021 en adelante corresponden a Pemex Transformación Industrial.
- Producción de azufre.

INSTALACIONES PETROLERAS



2. PEMEX EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN



PEMEX EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN 2023

Producción

Hidrocarburos líquidos ^a [Mbd]	1,875
Gas natural ^b [MMpcd]	4,967

Instalaciones (al cierre de año)

Campos en producción [asignaciones]	254
Pozos en explotación promedio	6,531
Plataformas marinas	303

Ductos (km)

Oleoductos	3,430
Gasoductos	6,628
Oleogasoductos	4,051
Otros	4,178

Reservas probadas ^c [MMbpce] [al 1 de enero de 2024]

Crudo	5,293
Líquidos del gas	609
Gas seco	1,587

- a. Incluye producción del Estado [8.6 Mbd], de Socios [12.0 Mbd] y condensados producidos en campos.
- b. Incluye nitrógeno, CO₂ producción del Estado [19.2 MMpcd] y de Socios [48.4 MMpcd].
- c. Información aprobada por CNH, no incluye reservas que, aunque ya cuantificadas por Pemex, CNH aún considera en evaluación.



2.1 Reservas y producción de hidrocarburos totales ^{a b}

millones de barriles de petróleo crudo equivalente

(Parte 1/2)

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Reservas de hidrocarburos totales [MMbpce]	44,530	42,158	37,405	22,223	22,149	21,089	20,453	17,962	19,311	18,548	19,047	18,901
Región Marina Noreste	12,491	12,211	11,532	8,143	9,148	8,331	7,903	6,822	7,492	7,170	6,795	6,512
Región Marina Suroeste	7,338	6,692	6,001	3,965	3,335	3,395	2,724	2,363	2,067	1,960	2,211	2,353
Región Norte	19,014	17,779	14,911	7,094	7,534	7,544	8,165	7,435	7,626	7,548	7,884	8,088
Región Sur	5,688	5,476	4,961	3,022	2,132	1,819	1,660	1,342	2,126	1,870	2,157	1,947
Probadas ^c	13,868	13,439	13,017	9,632	8,562	7,695	7,010	7,042	7,319	7,328	7,448	7,489
Región Marina Noreste	6,164	6,050	6,012	4,464	4,515	4,008	3,590	3,895	3,789	3,467	3,065	3,101
Región Marina Suroeste	2,165	2,169	2,227	1,847	1,234	1,266	867	733	700	827	1,085	1,033
Región Norte	1,689	1,581	1,520	1,232	1,300	1,246	1,505	1,511	1,859	1,784	1,802	2,108
Región Sur	3,851	3,639	3,258	2,090	1,513	1,175	1,048	903	971	1,251	1,496	1,247
Probables	12,306	11,377	9,966	6,452	6,567	6,529	6,606	6,143	5,851	5,604	5,244	5,458
Región Marina Noreste	3,189	2,866	2,362	2,131	2,753	2,462	2,413	2,044	1,904	1,931	1,566	1,527
Región Marina Suroeste	2,107	1,865	1,509	929	1,002	1,104	836	632	486	321	571	684
Región Norte	6,093	5,793	5,373	3,036	2,593	2,717	3,093	3,254	3,012	2,995	2,849	3,021
Región Sur	917	853	722	356	220	246	264	213	450	357	259	226
Posibles	18,356	17,343	14,421	6,139	7,020	6,865	6,837	4,777	6,140	5,616	6,355	5,954
Región Marina Noreste	3,137	3,296	3,158	1,548	1,880	1,861	1,900	882	1,799	1,773	2,164	1,884
Región Marina Suroeste	3,065	2,658	2,265	1,190	1,099	1,025	1,021	999	882	812	556	636
Región Norte	11,233	10,405	8,018	2,826	3,641	3,580	3,567	2,670	2,755	2,769	3,233	2,960
Región Sur	921	984	981	576	400	399	348	225	705	262	402	474

2.1 Reservas y producción de hidrocarburos totales ^{a b}

millones de barriles de petróleo crudo equivalente

(Parte 2/2)

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Memorándum												
Reservas de gas seco (MMMpc)	48,759	46,601	43,713	20,825	18,833	19,436	20,566	19,047	20,628	19,927	19,193	22,319
Región Marina Noreste	2,843	2,673	2,448	2,360	2,913	2,435	2,154	1,912	1,705	1,806	1,753	3,304
Región Marina Suroeste	11,396	10,670	10,571	3,987	2,845	3,086	1,763	1,351	1,211	1,147	1,107	1,256
Región Norte	27,804	26,620	24,682	10,750	10,410	11,349	14,351	14,142	14,920	14,198	13,519	15,249
Región Sur	6,716	6,638	6,012	3,729	2,665	2,566	2,298	1,642	2,792	2,775	2,814	2,510
Producción de hidrocarburos ^d (MMbpce)	1,353	1,333	1,291	1,193	1,112	999	922	884	884	903	926	968
Petróleo crudo ^e	933	921	887	827	788	711	669	621	624	641	651	685
Gas natural y condensados recuperados en ductos	421	413	405	366	323	288	253	263	260	262	275	284

- a.** Cifras al 1 de enero. La información de reservas de hidrocarburos en las categorías 1P, 2P y 3P, fueron dictaminadas de manera favorable por la Comisión Nacional de Hidrocarburos el 11 de junio de 2024 con base en su resolución CNH.37.01/2024.
- b.** La estructura de Pemex Exploración y Producción corresponde a bloques de 2017 a 2018 para producción y de 2018 a 2019 para reservas.
- c.** Desde 2003 Petróleos Mexicanos adoptó las definiciones de la Securities and Exchange Commission (SEC) de Estados Unidos para la definición de reservas probadas y su estimación se aplicó de manera retroactiva desde 1998.
- d.** En 2023 incluye producción del Estado (8.6 Mbd de crudo, 19.1 MMpcd de gas) y de Socios (12.0 Mbd de crudo, 48.5 MMpcd de gas).
- e.** A partir de 2018 se desglosa el condensado producido en campo, con un dato anual de 20 Mbd para ese año, 23 Mbd para 2019, 46 Mbd para 2020, 70 Mbd para 2021, 99 Mbd para 2022 y 287 Mbd para 2023.

Notas: Los valores totales pueden no coincidir con la suma de los parciales por efecto de redondeo.
A partir de 2019 la estructura corresponde a Subdirecciones de Producción.

2.2 Reservas de hidrocarburos, 2024 ^a

[Parte 1/2]

	Crudo MMb	Líquidos del gas ^b MMb	Gas seco MMbpce	Total MMbpce
Probadas + Probables + Posibles	12,940	1,669	4,291	18,901
Región Marina Noreste	4,970	907	635	6,512
Región Marina Suroeste	2,006	106	241	2,353
Región Norte	4,774	382	2,932	8,088
Región Sur	1,190	275	483	1,947
Probadas ^c	5,293	609	1,587	7,489
Región Marina Noreste	2,563	292	246	3,101
Región Marina Suroeste	848	56	129	1,033
Región Norte	1,125	79	904	2,108
Región Sur	756	182	308	1,247
Probables	3,693	429	1,336	5,458
Región Marina Noreste	1,150	227	149	1,527
Región Marina Suroeste	588	29	67	684
Región Norte	1,813	143	1,065	3,021
Región Sur	142	30	55	226
Posibles	3,955	631	1,369	5,954
Región Marina Noreste	1,256	388	240	1,884
Región Marina Suroeste	569	20	46	636
Región Norte	1,837	160	963	2,960
Región Sur	292	63	120	474

2.2 Reservas de hidrocarburos, 2024 ^a

[Parte 2/2]

	Probadas	Probables	Posibles	Total
Memorándum				
Reservas de gas seco (MMMpc)	8,254	6,947	7,119	22,319
Región Marina Noreste	1,280	777	1,246	3,304
Región Marina Suroeste	670	347	239	1,256
Región Norte	4,700	5,539	5,010	15,249
Región Sur	1,604	284	623	2,510

- a. Cifras al 1 de enero. La información de reservas de hidrocarburos en las categorías 1P, 2P, 3P, fueron dictaminadas de manera favorable por la Comisión Nacional de Hidrocarburos el 11 de junio de 2024 con base en su resolución CNH.37.01/2024.
- b. Incluye condensados.
- c. Desde 2003 Petróleos Mexicanos adoptó las definiciones de la *Securities and Exchange Commission* (SEC) de Estados Unidos para la definición de reservas probadas y su estimación se aplicó de manera retroactiva desde 1998.

Notas: Los valores totales pueden no coincidir con la suma de los parciales por efecto de redondeo.
A partir de 2019 la estructura corresponde a subdirecciones de producción.

2.3 Perforación de pozos y explotación de campos

[Parte 1/2]

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Pozos perforados ^a	705	538	295	125	83	166	224	167	176	201	218
Pozos terminados	823	535	315	149	79	162	225	185	160	201	222
Pozos exploratorios	38	24	26	21	24	19	23	17	32	39	61
Productivos	23	8	13	6	14	5	15	6	17	13	17
% de éxito ^b	61	33	50	29	58	26	65	35	53	33	28
Pozos de desarrollo	785	511	289	128	55	143	202	168	128	162	161
Productivos	747	484	266	110	50	137	186	158	126	159	147
% de éxito ^c	96	95	93	86	93	96	94	95	99	99	94
Equipos de perforación ^d	139	106	67	26	27	38	51	52	51	53	60
En exploración	21	15	12	8	13	13	13	18	19	17	19
En desarrollo	118	92	55	19	14	24	39	34	32	36	41
Kilómetros perforados	1,627	1,413	867	330	294	503	668	578	661	708	838
Número de servicios a pozos ^e	-	-	-	24,851	20,658	20,312	19,558	18,161	n.d.	n.d.	n.d.
Reparaciones mayores a pozos ^e	-	-	-	69	58	106	373	252	279	294	297
Reparaciones menores a pozos ^e	-	-	-	548	441	436	2,641	2,289	2,068	1,800	1,619
Profundidad promedio por pozo ^f [m]	2,710	2,738	2,863	3,617	3,639	2,808	2,870	3,486	3,525		n.d.
Campos descubiertos ^g	14	5	6	5	6	5	6	2	7	11	n.d.
Aceite	8	1	6	5	6	5	3	2	6	11	n.d.
Gas	6	4	-	-	-	-	3	-	1	-	n.d.

2.3 Perforación de pozos y explotación de campos

[Parte 2/2]

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Campos en producción ^h	454	448	434	405	392	356	325	255	263	261	254
Pozos en explotación ⁱ	9,836	9,558	9,363	8,750	8,008	7,671	7,400	6,892	7,113	6,792	6,531
Producción promedio de hidrocarburos totales por pozo [bpced]	373	370	349	347	342	329	327	382	379	390	n.d.

a. Pozos perforados hasta el objetivo.

b. Éxito comercial.

c. Excluye pozos inyectoros.

d. Número de equipos promedio.

e. Realizados por Pemex Perforación y Servicios (hasta junio de 2019) y por Pemex Exploración y Producción (a partir de julio de 2019).

f. Se refiere a la profundidad promedio de los pozos perforados hasta el objetivo.

g. A partir de 2020 se incluyen campos nuevos con reservas probadas.

h. A partir del 2020 se reportan asignaciones.

i. Promedio anual.

Nota: El 1 de julio de 2019 Pemex Perforación y Servicios se fusionó con Pemex Exploración y Producción, por lo que todas sus operaciones pasaron a formar parte de Pemex Exploración y Producción.

Los campos que Pemex consideró como descubrimientos del año 2019, cuya reserva de hidrocarburos se cuantificó para enero/2020 son seis, sin embargo, la CNH únicamente consideró como descubrimientos a dos de estos campos, ya que los otros cuatro los consideró en proceso de evaluación.

n.d. No disponible.



2.4 Perforación de pozos ^a

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Pozos perforados	705	538	295	125	83	166	224	167	176	201	218
Terrestres	652	472	233	73	43	127	167	104	92	132	147
Marinos	53	66	62	52	40	39	57	63	84	69	71
Pozos exploratorios	40	22	25	22	24	24	20	20	38	40	55
Terrestres	30	9	5	4	6	9	9	11	19	23	35
Marinos	10	13	20	18	18	15	11	9	19	17	20
Pozos de desarrollo	665	516	270	103	59	142	204	147	138	161	163
Terrestres	622	463	228	69	37	118	158	93	73	109	112
Marinos	43	53	42	34	22	24	46	54	65	52	51
Pozos terminados	823	535	315	149	79	162	225	185	160	201	222
Terrestres	774	476	249	98	36	125	171	116	85	130	149
Marinos	49	59	66	51	43	37	54	69	75	71	73
Pozos exploratorios	38	24	26	21	24	19	23	17	32	39	61
Terrestres	28	14	4	4	5	3	12	6	17	24	39
Marinos	10	10	22	17	19	16	11	11	15	15	22
Pozos de desarrollo	785	511	289	128	55	143	202	168	128	162	161
Terrestres	746	462	245	94	31	122	159	110	68	106	110
Marinos	39	49	44	34	24	21	43	58	60	56	51

a. A partir de 2016 incluye pozos perforados por Pemex Perforación y Servicios y contratistas privados.

Nota: El 1 de julio de 2019 Pemex Perforación y Servicios se fusionó con Pemex Exploración y Producción, por lo que todas sus operaciones pasaron a formar parte de Pemex Exploración y Producción.

2.5 Producción de hidrocarburos líquidos ^a por región y activo ^b

miles de barriles diarios

[Parte 1/2]

	2013	2014	2015	2016	2017 ^b	2018 ^b	2019	2020	2021	2022	2023	Variación 2023/2022 [%]
Hidrocarburos Líquidos	2,522	2,429	2,267	2,154	1,948	1,833	1,701	1,705	1,756	1,785	1,875	5.1
Petróleo crudo	2,522	2,429	2,267	2,154	1,948	1,813	1,678	1,660	1,687	1,686	1,588	-5.8
Región Marina Noreste	1,304	1,232	1,126	1,082	1,035	1,036	1,002	946	879	798	780	-2.3
Activo de Producción Cantarell	440	375	273	216	177	161	159	161	161	158	164	3.5
Activo de Producción Ku-Maloob-Zaap	864	857	853	867	858	875	843	784	718	639	616	-3.7
Región Marina Suroeste	593	620	634	619	549	460	369	412	470	457	417	-8.7
Activo de Producción Abkatún-Pol-Chuc	294	299	287	259	203	182	181	164	159	134	122	-8.9
Activo de Producción Litoral de Tabasco	299	320	347	360	346	278	188	248	311	323	295	-8.6
Región Sur	481	452	394	344	267	226	218	225	265	362	324	-10.7
Activo de Producción Macuspana-Muspac	81	77	59	47	31	21	24	30	32	34	30	-12.2
Activo de Producción Samaria-Luna	173	161	145	127	100	86	82	72	70	70	73	3.1
Activo de Producción Bellota-Jujo	134	125	102	90	72	65	68	84	128	222	186	-16.4
Activo de Producción Cinco Presidentes	93	89	88	80	63	53	44	40	36	35	35	-0.9
Región Norte	145	125	113	109	98	92	89	77	72	68	68	-1.1
Activo de Producción Reynosa	8	5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Activo de Producción Poza Rica-Altamira ^c	128	109	101	94	83	74	70	59	57	54	54	-1.1
Activo de Producción Veracruz	9	11	12	15	15	18	19	17	16	14	14	-1.3

2.5 Producción de hidrocarburos líquidos ^a por región y activo ^b miles de barriles diarios [Parte 2/2]

	2013	2014	2015	2016	2017 ^b	2018 ^b	2019	2020	2021	2022	2023	Variación 2023/2022 [%]
Condensados en campos	-	-	-	-	-	20	23	46	70	99	287	189.6
Región Marina Suroeste	-	-	-	-	-	15	14	15	20	31	35	14.0
Activo de Producción Abkatun-Pol-Chuc	-	-	-	-	-	2	3	5	6	4	3	-14.8
Activo de Producción Litoral de Tabasco	-	-	-	-	-	13	11	10	15	27	32	18.2
Región Sur	-	-	-	-	-	3	3	18	22	33	209	529.8
Activo de Producción Macuspana-Muspac	-	-	-	-	-	2	3	3	5	5	5	0.0
Activo de Producción Samaría-Luna	-	-	-	-	-	15	18	15	12	-23.5
Activo de producción Bellota-Jujo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13	192	1,420.2
Región Norte	-	-	-	-	-	3	6	12	27	35	43	21.1
Activo de Producción Reynosa	-	-	-	-	-	3	3	2	1	1	1	25.3
Activo de Producción Veracruz	-	-	-	-	-	-	3	11	26	34	41	21.0

a. Crudo y condensados producidos en campos. En 2023 incluye producción del Estado [8.6 Mbd de crudo] y de Socios [12.0 Mbd de crudo].

b. De 2017 a 2018 la estructura de Pemex Exploración y Producción corresponde a bloques.

c. De 2012 a 2016 corresponde a la producción del Activo de Producción Poza Rica-Altamira y del Activo Integral Aceite Terciario del Golfo.

Nota: Los datos de 2016 y anteriores son una estimación considerando la correspondencia razonable entre bloques (2017 y 2018) y regiones (hasta 2016).

2.6 Producción de hidrocarburos líquidos^a por región y tipo

miles de barriles diarios

[Parte 1/2]

	2013	2014	2015	2016	2017 ^b	2018 ^b	2019	2020	2021	2022	2023	Variación 2023/2022 [%]
Hidrocarburos Líquidos	2,522	2,429	2,267	2,154	1,948	1,833	1,701	1,705	1,756	1,785	1,875	5.1
Crudo	2,522	2,429	2,267	2,154	1,948	1,813	1,678	1,660	1,687	1,686	1,588	-5.8
Pesado	1,365	1,266	1,152	1,103	1,049	1,073	1,061	1,039	1,002	934	970	3.9
Ligero	847	864	838	785	689	553	482	469	532	503	461	-8.2
Superligero	310	299	277	266	210	188	134	152	153	249	157	-36.9
Condensados	-	-	-	-	-	20	23	46	70	99	287	189.6
Región Marina Noreste	1,304	1,232	1,126	1,082	1,035	1,036	1,002	946	879	798	780	-2.3
Crudo	1,304	1,232	1,126	1,082	1,035	1,036	1,002	946	879	798	780	-2.3
Pesado	1,258	1,160	1,054	1,015	977	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	792	779	-1.6
Ligero	46	72	72	67	58	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	6	...	-
Región Marina Suroeste	593	620	634	619	549	475	383	428	490	488	452	-7.2
Crudo	593	620	634	619	549	460	369	412	470	457	417	-8.7
Pesado	1	3	1	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	81	124	51.9
Ligero	494	505	503	482	439	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	335	218	-34.9
Superligero	99	114	130	134	109	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	41	76	85.5
Condensados	-	-	-	-	-	15	14	15	20	31	35	14.0
Región Sur	481	452	394	344	267	228	221	243	288	396	533	34.7
Crudo	481	452	394	344	267	226	218	225	265	362	324	-10.7
Pesado	27	35	32	22	17	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	7	18	138.3
Ligero	251	237	216	190	148	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	147	224	52.9
Superligero	203	180	146	132	102	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	208	82	-60.8
Condensados	-	-	-	-	-	3	3	18	22	33	209	529.8

2.6 Producción de hidrocarburos líquidos^a por región y tipo

miles de barriles diarios

[Parte 2/2]

	2013	2014	2015	2016	2017 ^b	2018 ^b	2019	2020	2021	2022	2023	Variación 2023/2022 [%]
Región Norte	145	125	113	109	98	94	95	89	100	104	110	6.4
Crudo	145	125	113	109	98	92	89	77	72	68	68	-1.1
Pesado	80	70	66	62	54	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	53	49	-7.6
Ligero	57	50	47	46	44	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	15	18	21.7
Superligero	8	5	-	-	...	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	-
Condensados	-	-	-	-	-	3	6	12	27	35	43	21.1

a. Crudo y condensados.

b. De 2017 a 2018 la estructura de Pemex Exploración y Producción corresponde a bloques.

n.d. No disponible.



2.7 Producción de gas natural por región y activo ^a

millones de pies cúbicos diarios

[Parte 1/2]

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Variación 2023/2022 [%]
Gas natural ^b	6,370	6,532	6,401	5,792	5,068	4,847	4,894	4,852	4,746	4,768	4,967	4.2
Gas hidrocarburo	5,665	5,748	5,489	4,851	4,196	3,874	3,757	n.d.	n.d.	3,931	4,060	3.0
Nitrógeno	691	774	897	926	863	961	1,126	1,120	978	827	907	9.6
Bióxido de carbono	14	9	16	15	9	12	11	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	-
Región Marina Noreste	1,412	1,692	1,834	1,774	1,686	1,845	2,032	2,035	1,890	1,649	1,657	0.5
Activo de Producción Cantarell	1,007	1,121	1,277	1,185	1,133	1,151	1,246	1,164	1,055	860	888	3.2
Activo de Producción Ku-Maloob-Zaap	405	571	557	589	552	694	786	871	835	789	769	-2.5
Región Marina Suroeste	1,327	1,396	1,449	1,340	1,202	1,086	1,014	989	958	952	921	-3.2
Activo de Producción Abkatún-Pol-Chuc	579	553	456	391	320	288	301	362	403	376	345	-8.1
Activo de Producción Litoral de Tabasco	748	843	994	950	882	798	713	626	556	576	576	-0.1
Región Sur	1,571	1,515	1,380	1,250	1,011	885	864	889	960	1,195	1,384	15.8
Activo de Producción Macuspana-Muspac	515	491	455	382	292	249	269	310	269	198	145	-26.7
Activo de Producción Samaria-Luna	606	583	500	499	427	381	372	332	299	284	271	-4.6
Activo de Producción Bellota-Jujo	320	289	265	231	183	157	141	178	341	660	924	40.1
Activo de Producción Cinco Presidentes	129	153	160	138	109	98	83	69	51	54	44	-18.3

2.7 Producción de gas natural por región y activo ^a

millones de pies cúbicos diarios

[Parte 2/2]

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Variación 2023/2022 [%]
Región Norte	2,061	1,929	1,738	1,428	1,169	1,031	985	939	938	972	1,005	3.4
Activo de Producción Reynosa	1,287	1,221	1,099	865	699	631	622	585	495	471	462	-1.8
Activo de Producción Poza Rica- Altamira ^c	279	252	247	240	207	183	155	130	111	102	94	-8.1
Activo de Producción Veracruz	495	455	392	323	263	217	208	224	332	399	448	12.5

a. De 2017 a 2018 la estructura de Pemex Exploración y Producción corresponde a bloques.

b. Incluye nitrógeno y CO₂. En 2022 incluye producción del Estado [24.8 MMpcd] y de Socios [50.2 MMpcd].

c. De 2012 a 2016 corresponde a la producción del Activo de Producción Poza Rica-Altamira y del Activo Integral Aceite Terciario del Golfo.

Nota: Los datos de 2016 y anteriores son una estimación considerando la correspondencia razonable entre bloques (2017 y 2018) y regiones (hasta 2016).

n.d. No disponible.



2.8 Producción de hidrocarburos líquidos en asignaciones seleccionadas ^a

miles de barriles diarios

[Parte 1/3]

	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Variación 2023/2022 [%]
Hidrocarburos líquidos	1,833	1,701	1,705	1,756	1,785	1,875	5.1
Crudo	1,813	1,678	1,660	1,687	1,686	1,588	-5.8
Condensados	20	23	46	70	99	287	189.6
Región Marina Noreste	1,036	1,002	946	879	798	780	-2.3
Crudo	1,036	1,002	946	879	798	780	-2.3
A-0203-2M - Campo Maloob	362	394	335	299	276	306	10.9
A-0375-2M - Campo Zaap	249	286	277	262	239	190	-20.2
M1 - EK-BALAM	34	46	64	73	81	99	22.5
A-0032-M - Campo Ayatsil	49	76	93	94	86	92	6.6
Otros	340	200	177	150	116	93	-20.4
Región Marina Suroeste	475	383	428	490	488	452	-7.2
Crudo	460	369	412	470	457	417	-8.7
AE-0006-7M - Amoca-Yaxché - 04	-	-	28	50	75	66	-12.3
A-0369-2M - Campo Xanab	83	46	86	93	81	61	-25.2
AE-0151 - Uchukil	-	-	7	25	34	47	39.2
A-0373-2M-Campo Yaxché	14	13	25	45	49	40	-16.7
A-0245-2M - Campo Onel	50	70	69	54	44	33	-25.0
AE-0009-4M - Tucoo-Xaxamani - 01	-	-	6	23	20	21	3.2
AE-0024-3M - Okom - 07	-	-	6	19	19	19	-3.1
A-0371-M - Campo Xux	66	52	39	27	21	18	-14.2
A-0160-2M - Campo Ixtal	13	21	18	21	15	15	1.0
AE-0020-3M - Okom - 03	-	-	2	10	10	15	56.8
Otros	232	167	126	102	89	82	-7.8
Condensados	15	14	15	20	31	35	14.0
AE-0019-3M - Okom - 02	-	-	-	6	18	18	2.3
A-0210-2M-Campo May	13	11	10	9	9	9	-0.7
Otros	2	3	5	6	4	8	102.8

2.8 Producción de hidrocarburos líquidos en asignaciones seleccionadas ^a

miles de barriles diarios

[Parte 2/3]

	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Variación 2023/2022 [%]
Región Sur	228	221	243	288	396	533	34.7
Crudo	226	218	225	265	362	324	-10.7
A-0356-M - Campo Tupilco	3	3	3	7	25	111	342.3
A-0296-M - Campo Samaria	23	24	22	22	22	23	3.7
A-0201-2M - Campo Madrefil	11	10	9	19	21	20	-4.3
A-0329-M - Campo Teotleco	5	10	16	20	24	20	-16.4
A-0310-M - Campo Sini	9	9	14	17	17	19	12.8
M2 - SANTUARIO-EL GOLPE	7	11	15	18	17	19	7.5
A-0061 - Campo Caparroso-Pijije-Escuintle	8	8	9	12	12	15	22.6
AE-0056-3M-Mezcalapa-06	-	1	3	4	6	8	31.6
A-0284-M - Campo Rabasa	12	10	9	8	9	8	-4.2
A3 - CARDENAS-MORA	5	5	6	5	5	5	3.5
A-0332-2M - Campo Terra	12	11	9	7	6	5	-22.5
A-0282-M - Campo Puerto Ceiba	7	7	6	6	6	5	-19.8
Otros	124	109	105	119	192	66	-65.7
Condensados	3	3	18	22	33	209	529.8
AE-0045-7M-Agua Dulce-04	-	-	-	-	13	192	1,420.2
A-0340-M - Campo Tizón	-	-	14	17	15	12	-23.5
AE-0045-7M-Agua Dulce-04	-	-	-	-	13	12	-23.5
Otros	3	3	4	5	5	5	0.0

2.8 Producción de hidrocarburos líquidos en asignaciones seleccionadas ^a

miles de barriles diarios

[Parte 3/3]

	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Variación 2023/2022 [%]
Región Norte	94	95	89	100	104	110	6.4
Crudo	92	89	77	72	68	68	-1.1
A-0045-M - Campo Bedel	4	5	6	5	7	6	-1.5
A-0280-3M-Campo Poza Rica	-	8	7	7	6	6	-4.4
M4 - ÉBANO	3	6	5	5	6	5	-7.1
A-0323-M - Campo Tamaulipas Constituciones	7	9	8	7	6	5	-7.9
A-0122-M - Campo Eltreinta	5	5	5	5	4	4	11.7
A-0004-3M-Campo Agua Fría	-	5	4	4	4	4	-3.3
AE-0390-M - Arenque	4	4	4	4	4	4	-3.9
A-0094-3M-Campo Coapechaca	-	7	5	4	3	3	-1.0
AE-0392-M - Pánuco	2	2	2	1	2	3	40.2
A-0140-M - Campo Gasífero	5	6	5	4	3	3	-19.1
AR-0449 Campo Presidente Alemán	2	2	2	1	2	2	1.9
AR-0451 Campo Remolino	1	2	2	2	1	2	5.5
A-0107-3M-Campo Coyula	-	2	2	2	2	1	-19.1
A-0347-M - Campo Toteco Cerro Azul	1	2	1	2	2	1	-7.9
AE-0385-2M - Soledad	-	2	1	1	1	1	5.8
AE-0381-2M - Pitepec	-	1	1	1	1	1	-11.8
A-0349-M - Campo Tres Hermanos	1	1	1	1	1	1	9.5
Otros	54	21	15	15	13	14	3.4
Condensados	3	6	12	27	35	43	21.1
AE-0032-3M-Joachín-02	-	3	11	26	34	41	21.0
Otros	3	3	2	1	1	1	25.3

a. Crudo y condensados producidos en campos. En 2023 incluye producción del Estado (8.6 Mbd de crudo) y de Socios (12.1 Mbd de crudo).

2.9 Producción de gas en asignaciones seleccionadas ^a

millones de pies cúbicos diarios

[Parte 1/2]

	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Variación 2023/2022 [%]
Gas natural	4847	4894.2	4851.9	4746.3	4768	4967	4.2
Región Marina Noreste	1,845	2,032	2,035	1,890	1,649	1,657	0.5
A-0008-M - Campo Akal	1,107	1,187	1,106	1,001	807	834	3.3
A-0203-2M - Campo Maloob	155	231	282	317	303	362	19.5
A-0183-3M - Campo Ku	260	306	347	279	285	205	-28.4
Otros	323	306	300	292	254	256	1.1
Región Marina Suroeste	1,086	1,014	989	958	952	921	-3
A-0245-2M - Campo Onel	71	94	177	209	199	173	-13
AE-0019-3M - Okom - 02	-	-	-	23	91	105	16
A-0371-2M - Campo Xux	354	346	277	183	114	88	-23
AE-0006-8M - Amoca-Yaxche-04	-	0	13	22	77	83	7
A-0210-2M - Campo May	106	97	76	68	60	63	6
A-0369-2M - Campo Xanab	65	32	62	79	67	46	-32
A-0352-2M - Campo Tsimín	104	90	70	49	40	44	11
A-0130-M - Campo Etkal	17	23	39	42	40	38	-4
AE-0151 - Uchukil	-	-	17	24	25	32	29
AE-0009-5M - Tucoo-Xaxamani - 01	-	-	8	25	25	26	3
AE-0020-3M - Okom - 03	-	-	2	10	12	24	105
Otros	369	333	249	223	203	199	-2
Región Sur	885	864	889	960	1,195	1,384	15.8
AE-0045-7M-Agua Dulce - 04	-	-	-	-	47	687	1,350.0
A-0356-M - Campo Tupilco	5	4	3	6	26	119	353.1
A-0329-2M - Campo Teotleco	49	107	178	177	127	78	-38.4
A-0340-M - Campo Tizón	107	100	100	92	84	73	-13.4
A-0310-M - Campo Sini	20	21	31	34	41	51	25.2
A-0061 - Campo Caparroso-Pijije-Escuintle	23	32	33	39	44	51	14.5
A-0201-2M - Campo Madrefil	18	15	14	32	36	39	7.7
A-0159-M - Campo Íride	92	89	65	42	38	34	-9.6

2.9 Producción de gas en asignaciones seleccionadas ^a

millones de pies cúbicos diarios

[Parte 2/2]

	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Variación 2023/2022 [%]
A-0144-M - Campo Giraldas	31	30	26	22	24	21	-10.1
A-0332-2M - Campo Terra	43	47	36	29	23	18	-22.0
M2 - Santuario-El Golpe	6	8	13	15	14	15	5.5
Otros	490	411	389	470	691	199	-71.2
Región Norte	1,031	985	939	938	972	1,005	3.4
AE-0032-4M-Joachín-02	-	22	87	215	297	357	20.4
M3 - MISIÓN	51	102	118	94	85	77	-9.1
A-0140-M - Campo Gasífero	73	74	69	63	59	51	-13.1
A-0112-M - Campo Cuitláhuac	51	44	49	50	51	49	-3.6
A-0383-M - Cuervito	28	23	25	25	25	41	63.1
A-0234-M - Campo Nejo	107	120	73	32	32	38	19.3
A-0113-M - Campo Culebra	48	46	44	45	44	37	-17.6
A-0023-M - Campo Arcos	21	19	17	20	21	20	-2.2
A-0365-M - Campo Velero	33	29	22	26	24	20	-16.3
A-0303-M - Campo Santa Rosalía	17	21	12	9	9	18	92.6
A-0254-M - Campo Palmito	23	19	18	19	19	18	-6.1
AE-0390-M - Arenque	17	16	17	17	17	16	-3.5
A-0098-M - Campo Comitas	22	20	20	17	16	15	-5.8
A-0022-M - Campo Arcabúz	24	24	19	18	16	14	-13.9
A-0323-M - Campo Tamaulipas Constituciones	13	16	14	14	14	14	-5.1
A-0136-M - Campo Fundador	26	19	34	21	18	13	-24.4
A-0122-M - Campo Etreinta	10	10	10	9	8	10	16.1
A-0004-3M-Campo Agua Fría	-	19	20	15	11	10	-13.0
A-0261-M - Campo Papán	20	15	11	9	7	8	2.7
Otros	446	328	260	220	198	179	-9.6

a. Para 2023 incluye producción del Estado [19.1 MMpcd] y de Socios [48.5 MMpcd].

2.10 Producción de hidrocarburos líquidos y gas natural por entidad federativa

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Variación 2023/2022 [%]
Hidrocarburos líquidos^a (Mbd)	2,522	2,429	2,267	2,154	1,948	1,833	1,701	1,705	1,756	1,785	1,875	5.1
Aguas territoriales	1,907	1,860	1,768	1,708	1,589	1,516	1,388	1,377	1,373	1,289	1,236	-4.1
Tabasco	400	376	327	291	228	200	191	208	248	350	492	40.4
Veracruz	120	111	106	101	91	84	84	81	93	99	105	6.4
Chiapas	48	47	38	28	19	13	16	23	28	33	30	-10.8
Puebla	27	18	15	14	13	10	9	6	6	5	5	-7.4
Tamaulipas	19	17	11	11	8	11	12	10	9	7	8	2.4
San Luis Potosí	1
Gas natural^b (MMpcd)	6,370	6,532	6,401	5,792	5,068	4,847	4,894	4,852	4,746	4,768	4,967	4.2
Aguas territoriales	2,793	3,137	3,331	3,157	2,924	2,964	3,072	3,044	2,865	2,618	2,594	-0.9
Tabasco	1,332	1,279	1,161	1,077	887	790	741	707	776	1,050	1,279	21.8
Veracruz	661	636	576	495	407	349	322	317	407	470	513	9.1
Chiapas	207	192	164	125	89	66	97	163	172	132	95	-28.4
Puebla	78	56	59	59	48	34	25	23	16	13	11	-16.6
Tamaulipas	825	801	731	593	483	434	457	427	344	327	310	-5.2
Nuevo León	411	387	355	267	210	193	169	165	159	153	161	5.0
Coahuila	63	43	24	20	19	17	11	8	6	5	5	1.7
Campeche	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
San Luis Potosí

a. Crudo y condensados producidos en campos. En 2023 incluye producción del Estado [8.6 Mbd de crudo] y de Socios [12.0 Mbd de crudo].

b. Para 2023 incluye nitrógeno, CO₂, producción del Estado [19.1 MMpcd] y de Socios [48.5 MMpcd].

2.11 Distribución de gas natural

millones de pies cúbicos diarios

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019 ^b	2020	2021	2022	2023	Variación 2023/2022 [%]
Disponibilidad	5,193	5,128	4,721	4,181	3,637	3,297	3,157	3,024	2,910	3,198	3,200	0.1
Producción ^a	6,370	6,532	6,401	5,792	5,068	4,803	4,816	4,762	4,671	4,693	4,899	4.4
Gas amargo	4,214	4,459	4,509	4,258	3,799	3,483	3,613	3,666	3,650	3,591	3,668	2.1
Gas dulce	1,202	1,207	1,137	923	757	875	820	704	551	564	656	16.2
Gas seco	954	865	755	611	512	444	383	391	470	537	575	7.1
De complejos procesadores de gas ^b	1,183	1,181	1,149	1,160	1,067	1,089	1,119	1,042	988	972	954	-1.8
De Socios	-	-	-	-	-	48	78	90	76	75	68	-9.5
De Productores Privados	-	-	-	-	-	36	56	65	84	119	78	-34.1
Impurezas a la atmósfera o inyectadas al yacimiento	590	523	645	769	715	781	961	985	893	732	798	9.0
Bióxido de carbono [CO ₂]	14	9	16	15	9	12	11	10	9	10	10	-1.2
Nitrógeno	576	513	629	754	705	769	950	975	884	722	789	9.2
Gas hidrocarburo a la atmósfera	124	246	436	511	216	178	305	513	621	435	335	-23.0
Condensación en ductos y plantas	323	321	336	326	400	438	363	337	335	366	360	-1.7
Autoconsumo	710	739	747	685	697	727	693	679	655	636	706	10.9
Gas hidrocarburo inyectado al yacimiento	582	732	673	504	491	561	534	425	438	481	562	16.8
Empaque neto	30	24	-7	-25	-20	-7	56	-5	-33	9	38	320.8
Distribución	5,192	5,128	4,721	4,177	3,636	3,298	3,158	3,024	2,910	3,198	3,200	0.1
A plantas de gas	5,192	5,126	4,721	4,173	3,636	3,298	3,158	3,024	2,910	3,198	3,200	0.1
A plantas de proceso	4,452	4,428	4,106	3,682	3,250	2,978	2,844	2,786	2,667	2,817	2,773	-1.5
Endulzadoras	3,357	3,410	3,231	2,995	2,697	2,506	2,401	2,339	2,259	2,432	2,412	-0.8
Criogénicas	1,095	1,018	875	687	553	472	443	447	408	385	361	-6.1
Directo a ductos de gas seco	741	698	615	491	385	320	314	239	243	381	427	12.0
A refinерías	-	3	...	4	1	-	-	-	-	-	-	-
Diferencias estadísticas y errores de medición	1	4	1	...	-1	-

a. La producción de Pemex sin incluir la del Estado ni la de los Socios, ya que se presenta en el concepto de Socios.

b. Se refiere al gas procesado de los complejos.

3. PEMEX TRANSFORMACIÓN INDUSTRIAL



PEMEX TRANSFORMACIÓN INDUSTRIAL 2023

Complejos procesadores de gas ^a 9

Capacidad de proceso

Plantas endulzadoras de gas [MMpcd]	4,283
Plantas endulzadoras de condensados [Mbd]	135
Plantas criogénicas [MMpcd]	5,912
Fraccionamiento de líquidos [Mbd]	560

Proceso

Gas húmedo [MMpcd]	2,633
Condensados [Mbd]	11

Producción

Gas natural seco [MMpcd]	2,061
Líquidos del gas [Mbd]	168

Refinerías ^b 6

Capacidad de destilación atmosférica [Mbd]	1,640
Proceso de crudo y líquidos [Mbd]	792
Elaboración de petrolíferos [Mbd]	808

Complejos petroquímicos ^c 6

Plantas	21
Capacidad instalada [Mt]	10,031

Elaboración de aromáticos, derivados y otros ^d [Mt] 4,730

Ventas internas

Gas natural seco [MMpcd]	1,191
Petrolíferos y gas licuado [Mbd]	1,311
Petroquímicos [Mt]	2,155

Estaciones de servicio (franquicias) 7,034

- a. Cactus, Ciudad Pemex, Nuevo Pemex, Burgos, Poza Rica, La Venta, Arenque, Matapionche y Área Coatzacoalcos [La Cangrejera, Morelos y Pajaritos].
- b. General Lázaro Cárdenas en Minatitlán, Veracruz; Ingeniero Héctor Lara Sosa en Cadereyta, Nuevo León; Francisco I. Madero en Ciudad Madero, Tamaulipas; Ingeniero Antonio M. Amor en Salamanca, Guanajuato; Ingeniero Antonio Dovalí Jaime en Salina Cruz, Oaxaca; y Miguel Hidalgo en Tula, Hidalgo. En Dos Bocas, Tabasco, la refinería Olmecca se encuentra en etapa de pruebas y tendrá una capacidad de proceso de petróleo crudo de 340 Mbd. Adicionalmente, y como parte de la filial PMI, se cuenta con la refinería Pemex Deer Park en el área de Houston, Texas con una capacidad de proceso de petróleo crudo de 340 Mbd.
- c. Independencia [San Martín Texmelucan], Pajaritos, Morelos, Cangrejera, Cosoleacaque y Camargo.
- d. Producción de complejos procesadores de gas [2,369 Mt], refinerías [310 Mt] y complejos petroquímicos [2,051 Mt].



3.1 Capacidad de proceso en plantas de gas ^a millones de pies cúbicos diarios

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Plantas endulzadoras ^b											
De condensados amargos [Mbd]	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	135
De gas amargo	4,503	4,523	4,523	4,523	4,523	4,523	4,523	4,523	4,523	4,523	4,283
Plantas recuperadoras de licuables	5,912	5,912	5,912	5,912	5,912	5,912	5,912	5,912	5,912	5,912	5,912
Criogénicas	5,912	5,912	5,912	5,912	5,912	5,912	5,912	5,912	5,912	5,912	5,912
Absorción	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fraccionamiento de líquidos ^c [Mbd]	569	569	569	569	569	569	569	569	569	569	560

- a. El 1 de noviembre de 2015 entró en vigor el acuerdo de creación de Pemex Transformación Industrial, por lo que los datos anteriores a dicha fecha corresponden a Pemex-Gas y Petroquímica Básica.
- b. El ajuste de la capacidad a la baja se debe a que la capacidad del CPG Cactus era incorrecta decía 1,960 y es de 1,800 MMpcd y la del CPG Nuevo Pemex decía 880 y es de 800 MMpcd
- c. Incluye plantas recuperadoras de líquidos. El ajuste a la baja se debe a que la capacidad del CPG La Cangrejera estaba incorrecta decía 113 Mbd y es de 104 Mbd.

3.2 Proceso de gas y condensados por complejo ^a

millones de pies cúbicos diarios

[Parte 1/2]

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Variación 2023/2022 [%]
Gas húmedo	4,404	4,343	4,073	3,672	3,237	2,952	2,826	2,765	2,628	2,770	2,633	-5.0
Gas húmedo amargo	3,330	3,356	3,225	2,997	2,688	2,492	2,396	2,328	2,225	2,392	2,289	-4.3
Cactus	1,672	1,702	1,660	1,452	1,145	1,061	1,059	970	1,120	1,171	1,277	9.0
Ciudad Pemex	862	880	795	728	796	805	833	852	795	731	548	-25.0
Matapionche	26	24	18	17	16	14	13	11	10	9	7	-27.0
Nuevo Pemex	530	534	546	624	596	481	380	404	230	410	403	-1.8
Arenque	35	29	32	31	22	19	16	25	23	29	23	-20.3
Poza Rica	204	189	174	145	113	112	94	65	46	41	32	-23.7
Gas húmedo dulce ^b	1,074	986	847	675	550	459	431	438	404	378	344	-9.1
Cactus	...	-	-	...	3	2	...	-	-	1	1	-13.7
Ciudad Pemex	10	4	5	10	9	2	2	-	-	-	-	-
La Venta	112	109	111	102	79	58	39	46	66	63	47	-25.1
Burgos	945	868	726	560	455	394	388	389	336	314	295	-5.8
Nuevo Pemex	6	5	4	3	3	3	2	2	2	1	1	-25.5
Gas a extracción de licuables	4,381	4,303	3,904	3,450	3,199	2,782	2,651	2,497	2,306	2,456	2,379	-3.1
Gas húmedo	4,234	4,172	3,745	3,394	3,086	2,782	2,651	2,497	2,306	2,456	2,379	-3.1
Reprocesos ^c	147	131	159	56	113	-	-	-	-	-	-	-

3.2 Proceso de gas y condensados por complejo ^a

millones de pies cúbicos diarios

[Parte 2/2]

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Variación 2023/2022 [%]
Condensados (Mbd)	46	49	45	41	32	27	22	23	14	13	11	-16.9
Cactus	13	15	15	18	14	11	9	8	4	3	2	-18.4
Nuevo Pemex	22	18	17	14	11	11	7	10	7	7	6	-18.2
Burgos	11	16	13	9	7	6	6	5	4	3	2	-11.8

- El 1 de noviembre de 2015 entró en vigor el acuerdo de creación de Pemex Transformación Industrial, por lo que los datos anteriores a dicha fecha corresponden a Pemex-Gas y Petroquímica Básica.
- Incluye vapores dulces de condensados.
- Gas de ductos reprocesado en las plantas recuperadoras de licuables de Pajaritos, Poza Rica, Reynosa y de procesos internos de La Cangrejera.



3.3 Balance de gas natural seco ^a

millones de pies cúbicos diarios

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Variación 2023/2022 [%]
Origen	5,782	5,751	5,483	5,502	4,824	4,058	3,584	3,335	3,228	3,193	2,981	-6.6
Producción de plantas	3,693	3,640	3,398	3,047	2,663	2,418	2,304	2,237	2,070	2,265	2,061	-9.0
Etano a ductos de gas seco	62	59	57	27	4	3	1	8	11	15	12	-21.9
Directo de campos de PEP	737	694	612	494	391	320	312	237	243	381	445	16.9
Importación	1,290	1,358	1,416	1,934	1,766	1,317	967	853	905	532	463	-12.9
Destino	5,747	5,732	5,449	5,471	4,636	3,850	3,449	3,128	3,008	3,049	2,830	-7.2
Consumo Pemex	2,208	2,190	2,113	2,035	1,927	1,697	1,767	1,730	1,762	1,841	1,560	-15.2
Cogeneración	72	86	88	87	85	89	76	85	76	83	79	-4.8
Exportaciones	3	4	3	2	2	1	1	1	1	1	1	-1.4
Ventas internas ^b	3,463	3,451	3,247	3,347	2,623	2,064	1,604	1,313	1,171	1,125	1,191	5.8
Empaque	1	1	-1	...	-1	-1	1	-1	-1	-1	-1	106.6
Diferencia estadística	35	19	34	31	188	208	135	208	220	143	152	5.8

- a. El 1 de noviembre de 2015 entró en vigor el acuerdo de creación de Pemex Transformación Industrial, por lo que los datos anteriores a dicha fecha corresponden a Pemex-Gas y Petroquímica Básica.
- b. Volúmenes medidos a 1 kg/cm² y 20°C. No incluye transferencias entre empresas productivas subsidiarias.

3.4 Elaboración de productos en complejos procesadores de gas ^a miles de barriles diarios

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Variación 2023/2022 [%]
Gas seco (MMpcd)	3,693	3,640	3,398	3,047	2,663	2,418	2,304	2,237	2,070	2,265	2,061	-9.0
Líquidos del gas ^b	363	366	330	310	282	240	220	206	171	160	168	5.2
Gas licuado ^c	181	179	153	142	129	112	100	95	84	82	88	8.2
Etano	109	110	107	106	101	85	77	71	55	46	47	2.3
Gasolinas naturales (naftas)	73	77	69	62	52	43	43	41	33	32	33	1.9
Azufre (Mt)	620	603	538	471	419	381	303	208	122	177	115	-34.7

- a. El 1 de noviembre de 2015 entró en vigor el acuerdo de creación de Pemex Transformación Industrial, por lo que los datos anteriores a dicha fecha corresponden a Pemex-Gas y Petroquímica Básica.
- b. Incluye condensados estabilizados, reprocesos en La Cangrejera y otras corrientes a fraccionamiento.
- c. Incluye las transferencias de Pemex Exploración y Producción.

3.5 Capacidad de proceso en refinerías ^a miles de barriles diarios

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Destilación atmosférica de crudo	1,690	1,602	1,640	1,602	1,627	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640
Destilación al vacío	832	767.5	772.4	767.5	772.2	772.2	772.2	772.2	772.2	772.2	772.2
Desintegración	422.5	422.5	422.5	422.5	422.5	422.5	422.5	422.5	422.5	422.5	422.5
Reducción de viscosidad	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91
Reformación de naftas	279.3	279.3	279.3	279.3	279.3	279.3	279.3	279.3	279.3	279.3	279.3
Hidrodesulfuración	1,067	1,067	1,100	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230
Alquilación e isomerización	155.256	154.277	154.782	154.277	154.277	154.277	154.277	154.277	154.277	154.277	154.277
Coquización	155.794	155.794	155.794	155.794	155.794	155.794	155.794	155.794	155.794	155.794	155.794
Plantas petroquímicas ^b (Mt)	2,229	2,465	2,465	2,465	2,465	2,465	2,465	2,465	2,465	2,465	2,465

a. El 1 de noviembre de 2015 entró en vigor el acuerdo de creación de Pemex Transformación Industrial, por lo que los datos anteriores a dicha fecha corresponden a Pemex-Refinación.

b. No incluye plantas de hidrógeno.

Nota: Al cierre de 2023, Pemex contaba con 6 refinerías: General Lázaro Cárdenas en Minatitlán, Veracruz; Ingeniero Héctor Lara Sosa en Cadereyta, Nuevo León; Francisco I. Madero en Ciudad Madero, Tamaulipas; Ingeniero Antonio M. Amor en Salamanca, Guanajuato; Ingeniero Antonio Dovalí Jaime en Salina Cruz, Oaxaca; y Miguel Hidalgo en Tula, Hidalgo. En Dos Bocas, Tabasco, la refinería Olmeca se encuentra en etapa de pruebas y tendrá una capacidad de proceso de petróleo crudo de 340 Mbd. Adicionalmente, y como parte de la filial PMI, se cuenta con la refinería Pemex Deer Park en el área de Houston, Texas, con una capacidad de proceso de petróleo crudo de 340 Mbd.



3.6 Capacidad de proceso por refinería, 2023

miles de barriles diarios

	Cadereyta	Ciudad Madero	Minatitlán	Salamanca	Salina Cruz	Tula	Sistema Nacional de Refinación
Destilación atmosférica de crudo	275	190	285	245	330	315	1,640
Destilación al vacío	124	91	129	119	165	144	772
Desintegración	90	61	72	40	80	80	423
Reducción de viscosidad	-	-	-	-	50	41	91
Reformación de naftas	46	30	49	39	50	65	279
Hidrodesulfuración	229	182	213	142	215	249	1,230
Alquilación e isomerización	23	22	42	14	28	25	154
Coquización	50	50	56	-	-	-	156
Plantas petroquímicas^a (Mt)	684	288	407	225	248	612	2,465
Catalítica	480	218	159	44	160	335	1,396
Azufre	204	70	248	117	88	58 ^b	786
Isopropanol	-	-	-	16	-	-	16
Anhídrido carbónico	-	-	-	48	-	-	48
Recuperación de azufre H-Oil	-	-	-	-	-	219	219

a. No incluye plantas de hidrógeno.

b. Incluye la planta Azufre No. 4 (29.2 Mt) en proceso de dictamen para dar de baja.

3.7 Elaboración de productos en refinerías ^a

miles de barriles diarios

[Parte 1/2]

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Variación 2023/2022 [%]
Petrolíferos y gas licuado del SNR	1,276	1,206	1,114	977	787	629	626	596	722	833	808	-3.0
Gas licuado ^b	25	26	21	17	16	10	7	6	9	11	14	32.2
Gasolinas	437	422	381	325	257	207	204	185	233	271	252	-6.9
Base ^c	...	1	4	2	2	-	1	1	3	4	1	-74.8
Pemex Magna ^d	360	291	273	151	11	9	14	5	7	9	8	-15.8
Gasolina del crudo	348	279	261	136	...	-	-	-	-	-	-	-
Gasolina del CPQ La Cangrejera	12	12	11	15	11	9	14	5	7	9	8	-15.8
Pemex Magna UBA ^e	57	99	88	165	239	196	187	177	217	250	238	-4.7
Pemex Premium	20	31	17	8	6	2	2	3	5	8	5	-30.4
Turbosina	61	53	48	43	41	35	29	17	28	33	36	9.8
Diésel	313	287	275	216	154	117	130	114	118	146	135	-7.9
Pemex Diésel	218	187	191	130	87	68	55	56	51	50	39	-21.6
Pemex Diésel UBA	92	98	83	85	64	49	74	57	67	96	95	-0.7
Otros	4	2	...	1	2	...	1	1	-	-	-	-
Combustóleo	269	259	237	228	217	185	150	176	244	258	260	0.8
Asfaltos	19	24	18	17	16	14	10	9	10	11	13	13.7
Gas seco	71	64	62	62	48	35	45	42	53	58	56	-2.9
Otros petrolíferos ^f	81	71	72	69	38	26	50	47	28	45	41	-7.7

3.7 Elaboración de productos en refinerías ^a

miles de barriles diarios

[Parte 2/2]

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Variación 2023/2022 [%]
Otros productos del SNR (Mt)	1,253	1,183	1,078	842	634	500	464	391	405	424	310	-26.9
Anhídrido carbónico	14	12	17	15	15	17	17	15	16	4	17	359.4
Azufre	409	359	320	202	132	62	73	57	82	114	101	-10.6
Materia prima para negro de humo	419	351	298	288	267	268	226	169	153	93	56	-39.5
Isopropanol	4	6	2	3	2	-
Propileno	406	455	441	333	217	153	148	150	154	213	135	-36.6

- El 1 de noviembre de 2015 entró en vigor el acuerdo de creación de Pemex Transformación Industrial, por lo que los datos anteriores a dicha fecha corresponden a Pemex-Refinación.
- No incluye gas licuado de complejos procesadores de gas.
- Gasolina base. Producto no terminado destinado a mezcla para su comercialización.
- Incluye transferencias de gasolina del CP La Cangrejera a la refinería de Minatitlán.
- Inició producción en enero de 2009.
- Incluye: lubricantes, parafinas, coque, gasóleo de vacío, aeroflex, extracto furfural y aceite cíclico ligero.

3.8 Proceso de crudo y elaboración de productos petrolíferos por refinería ^a

miles de barriles diarios

[Parte 1/2]

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Variación 2023/2022 [%]
Proceso de crudo	1,224	1,155	1,065	933	767	612	592	591	712	816	792	-2.9
Pesado	492	497	482	399	311	216	292	290	351	413	381	-7.9
Ligero	728	652	581	533	456	396	300	293	337	370	370	0.2
Superligero	-	-	-	-	-	-	-	8	23	33	41	25.2
Otros	4	6	1	1	1	-	-	...	-	...
Elaboración	1,276	1,206	1,114	977	787	629	626	596	722	833	808	-3
Cadereyta												
Proceso	189	181	159	122	127	118	103	103	122	119	119	0.0
Elaboración	191	183	164	125	130	114	110	104	119	116	120	3.1
Ciudad Madero												
Proceso	130	111	129	87	45	19	58	90	74	98	76	-22.8
Elaboración	140	119	135	95	49	21	59	90	76	98	74	-25
Minatitlán												
Proceso	183	168	152	112	86	26	92	78	95	112	116	3.6
Elaboración	201	198	177	143	102	44	117	85	101	125	127	1.7

3.8 Proceso de crudo y elaboración de productos petrolíferos por refinería ^a

miles de barriles diarios

[Parte 2/2]

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Variación 2023/2022 [%]
Salamanca												
Proceso	195	171	149	171	157	140	93	97	104	130	113	-13.0
Elaboración	194	174	147	172	154	138	91	95	102	127	111	-12.9
Salina Cruz												
Proceso	282	270	240	239	137	165	125	125	177	178	178	0.2
Elaboración	298	275	248	242	139	166	124	126	175	182	180	-1.1
Tula												
Proceso	246	255	236	202	215	143	121	98	141	180	191	6.2
Elaboración	252	257	243	201	213	145	125	96	149	185	197	6.5

- a. El 1 de noviembre de 2015 entró en vigor el acuerdo de creación de Pemex Transformación Industrial, por lo que los datos anteriores a dicha fecha corresponden a Pemex-Refinación.

3.9 Capacidad por complejo petroquímico ^a

miles de toneladas

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Complejos petroquímicos	13,549	11,188	10,941	10,809	9,965	10,138	10,138	10,138	10,138	10,057	10,031
Camargo ^b	333	333	333	333	333	333	333	333	333	333	333
Cosoleacaque ^b	4,318	4,318	4,318	4,318	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,213	4,213
Independencia ^c	287	282	282	217	217	183	183	183	183	183	183
La Cangrejera	4,271	2,975	2,977	2,977	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,844	2,818
Aromáticos ^c	-	-	-	1,477	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,492
Etileno y derivados ^d	-	-	-	1,500	1,321	1,321	1,321	1,321	1,321	1,327	1,326
Morelos ^d	2,886	2,877	2,727	2,727	2,277	2,277	2,277	2,277	2,277	2,277	2,277
Pajaritos ^e	1,050	-	-	-	-	207	207	207	207	207	207
Escolin ^{c, f}	337	337	237	237	-	-	-	-	-	-	-
Tula ^f	66	66	66	-	-	-	-	-	-	-	-

- a. Capacidad nominal. El 1 de noviembre de 2015 entró en vigor el acuerdo de creación de Pemex Transformación Industrial y el 1 de agosto de 2015 entraron en vigor los acuerdos de creación de Pemex Etileno y Pemex Fertilizantes, por lo que los datos anteriores a dichas fechas corresponden a Pemex-Petroquímica.
- b. De agosto de 2015 a diciembre de 2020 pertenecía a Pemex Fertilizantes, a partir de enero de 2021 se incorporó a Pemex Transformación Industrial.
- c. A partir de noviembre de 2015 pertenece a Pemex Transformación Industrial.
- d. De agosto de 2015 a junio de 2019 pertenecía a Pemex Etileno, a partir de julio de 2019 pertenece a Pemex Transformación Industrial.
- e. En el 2018 se reincorporó la planta de etileno a Pemex Etileno, y a partir de julio de 2019 pertenece a Pemex Transformación Industrial.
- f. Fuera de operación.

3.10 Capacidad de proceso por planta/producto en complejos petroquímicos ^a

miles de toneladas

[Parte 1/2]

	Camargo	La Cangrejera	Cosoleacaque	Morelos	Pajaritos	Independencia	Total
Complejos petroquímicos	333	2,818	4,213	2,277	207	183	10,031
Línea de aromáticos		1,342 ^b					1,342
Estireno		150					150
Especialidades petroquímicas						15	15
Metanol						168 ^c	168
Etileno		689		655	207		1,551
Etileno		600		600	184		1,384
Propileno		24		19			43
Butano-butadieno		34		23			57
Líquidos de pirólisis		32		12	23		67
Polietileno		315		502			817
PEBD		315					315
PEAD				200			200
PLBD				300			300
Ceras				2			2
Óxido de etileno		130		541			671
Óxido de etileno		120		280			400
Glicoles		10		135			145
Anhídrido carbónico				126			126
Oxígeno		192		483			675
Oxígeno		160		323			483
Nitrógeno		32		160			192

3.10 Capacidad de proceso por planta/producto en complejos petroquímicos ^a

miles de toneladas

[Parte 2/2]

	Camargo	La Cangrejera	Cosoleacaque	Morelos	Pajaritos	Independencia	Total
Acrilonitrilo				96 ^d			96
Acrilonitrilo				60			60
Acetonitrilo				5			5
Ácido cianhídrico				6			6
CPDI				25			25
Amoniaco	333		4,213				4,546
Amoniaco	333		1,920				2,253
Anhídrido carbónico			2,293				2,293

- a. Capacidad nominal al 31 de diciembre de 2023. El 1 de noviembre de 2015 entró en vigor el acuerdo de creación de Pemex Transformación Industrial y el 1 de agosto de 2015 entraron en vigor los acuerdos de creación de Pemex Etileno y Pemex Fertilizantes, por lo que los datos anteriores a dichas fechas corresponden a Pemex Petroquímica. El 1 de julio de 2019 se fusionó Pemex Etileno a Pemex Transformación Industrial, con lo que se incorporaron a esta última, las plantas de etileno y derivados de La Cangrejera y los complejos petroquímicos de Morelos y Pajaritos. El 1 de enero de 2021 se fusionó Pemex Fertilizantes a Pemex Transformación Industrial, incorporándose las plantas de amoniaco de Cosoleacaque y Camargo.
- b. Valores de diseño tomados del manual de la planta CCR al 100% de carga.
- c. No incluye la planta Metanol 1 [34.63 Mt] en proceso de baja [con dictamen técnico].
- d. Planta en proceso de dictamen técnico de factibilidad de operación.



3.11 Elaboración de aromáticos, derivados y otros por centro de trabajo ^a

miles de toneladas

[Parte 1/4]

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Variación 2023/2022 [%]
Elaboración de productos	13,990	14,056	12,585	11,291	9,420	7,650	7,140	5,922	5,350	5,050	4730	-6.3
La Cangrejera	2,185	2,860	2,555	2,057	1,446	1,333	1,831	825	989	786	859	9.4
Aromáticos y derivados	799	1,017	1,022	940	622	570	920	336	475	446	412	-7.6
Aromina 100	29	62	51	59	24	24	34	17	18	4	19	399.8
Benceno	76	118	83	47	19	27	56	16	21	2	-	-
Estireno	81	122	101	32	-	-	-	-	-	-	-	-
Etilbenceno	95	140	116	38	-	-	-	-	-	-	-	-
Hidrocarburos de alto octano	298	317	465	578	467	380	598	213	326	425	357	-15.8
Tolueno	122	144	117	87	53	84	155	55	64	7	-	-
Xilenos	84	110	85	98	59	55	77	35	46	8	36	321.9
Aromáticos varios ^b	15	4	3	1	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros	419	756	495	421	288	256	411	199	285	273	247	-9.6
Butanos	17	32	21	12	8	15	23	13	19	8	12	39.5
Hexano	22	37	31	12	7	12	11	6	7	1	0	-98.2
Hidrógeno	55	86	82	97	76	52	110	65	85	68	75	9.4
Pentanos	250	481	275	209	141	120	198	87	119	149	124	-16.6
Productos varios ^c	75	120	86	91	56	58	69	28	55	47	36	-22.6
Derivados del etano ^d	967	1,087	1,038	696	536	507	501	289	229	66	199	202.9
Etileno	406	503	483	341	295	240	227	151	149	47	173	266.7
Polietileno baja densidad	257	238	196	148	99	146	109	46	20	13	9	-29.2
Óxido de etileno	100	116	107	64	54	73	64	38	10	1	-	-
Glicoles	13	14	15	10	8	11	9	5	1	...	-	-
Otros	192	217	237	133	80	37	93	50	48	5	17	270.1
Oxígeno	127	134	141	70	33	2	56	29	30	-	-	-

3.11 Elaboración de aromáticos, derivados y otros por centro de trabajo ^a

miles de toneladas

[Parte 2/4]

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Variación 2023/2022 [%]
Nitrógeno	32	34	36	17	8	...	9	4	5	-	-	-
Butadieno crudo	15	23	22	18	15	13	10	6	4	2	5	220.8
Hidrógeno	-	-	12	7	5	3	3	1	1	...	1	-
Propileno grado técnico	4	9	8	8	7	8	6	4	4	1	4	345.4
Líquidos de pirólisis	14	18	18	13	11	10	8	5	5	2	7	313.4
Ceras polietilénicas	-	-	-	-	-	-	-	...	-	-	-	-
Subproductos polietilénicos	-	-	-	-	-	-	-	-
Cosoleacaque ^e	2,174	2,078	1,406	1,319	1,343	523	7	419	647	745	605	-18.8
Derivados del metano												
Amoniaco	922	869	575	533	500	151	-	136	244	278	206	-25.7
Anhídrido carbónico	1,252	1,209	830	786	844	372	7	283	403	467	399	-14.7
Independencia	165	177	170	151	118	151	169	167	155	139	122	-12.8
Derivados del metano												
Metanol	157	168	161	145	116	148	141	138	148	138	116	-15.9
Especialidades petroquímicas ^f	9	9	9	6	2	3	28	29	7	2	6	210.2
Morelos ^d	2,013	1,897	1,932	1,833	1,347	1,323	1,110	865	626	571	465	-18.6
Derivados del etano	1,320	1,219	1,192	1,128	818	835	697	486	336	219	110	-49.8
Etileno	537	485	434	417	284	344	273	220	130	104	-	-
Óxido de etileno	267	235	231	230	164	145	125	51	76	77	65	-15.5
Polietileno lineal de baja densidad	181	192	235	228	219	181	180	182	122	35	43	23.1
Polietileno alta densidad	166	157	135	97	43	47	28	24	2	-	-	-
Glicoles etilénicos	168	150	158	156	108	117	90	8	6	2	2	-27.6

3.11 Elaboración de aromáticos, derivados y otros por centro de trabajo ^a

miles de toneladas

[Parte 3/4]

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Variación 2023/2022 [%]
Subproductos polietilénicos	-	-	-	-	-	-	-	1	1	-
Derivados del metano												
Anhídrido carbónico	130	116	115	96	68	63	54	20	35	36	28	-22.8
Propileno v derivados	48	56	58	35	5	9	6	4	2	2	-	-
Acetonitrilo	...	1	1	...	-	-	-	-	-	-	-	-
Ácido cianhídrico	3	5	5	3	-	-	-	-	-	-	-	-
Acilonitrilo	35	44	47	26	-	-	-	-	-	-	-	-
Propileno	9	7	5	6	5	9	6	4	2	2	-	-
Otros	515	507	567	574	456	417	353	356	253	315	327	4.0
Oxíaeno	307	308	304	321	268	232	194	208	149	211	243	15.6
Nitróaeno	140	142	153	149	135	113	106	107	85	86	84	-2.9
Butadieno crudo	22	20	17	16	12	15	12	10	5	3	-	-
Ceras polietilénicas	1	2	1	1	1	1	1	-	-	-
Líquidos de pirólisis	16	15	14	13	10	13	11	9	6	5	-	-
CPDI	22	21	24	15	-	-	-	-	-	-	-	-
Hidróaeno	6	1	53	59	31	43	29	21	8	10	-	-
Paaritos	481	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Derivados del etano												
Etileno	91	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros	390	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Líquidos de pirólisis	10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ácido Clorhídrico	63	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ácido Muriático	30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cloruro de vinilo	108	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dicloroetano	180	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

3.11 Elaboración de aromáticos, derivados y otros por centro de trabajo ^a

miles de toneladas

[Parte 4/4]

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Variación 2023/2022 [%]
Complejos procesadores de gas	5,719	5,861	5,445	5,090	4,531	3,819	3,559	3,256	2,529	2,386	2,369	-0.7
Azufre	620	603	538	471	419	381	303	208	122	177	115	-34.7
Etano	2,264	2,294	2,230	2,216	2,105	1,763	1,595	1,474	1,139	952	974	2.3
Gasolinas naturales (naftas)	2,835	2,964	2,676	2,402	2,006	1,676	1,660	1,573	1,268	1,257	1,280	1.9
Refinerías	1,253	1,183	1,078	842	634	500	464	391	405	424	310	-26.9
Anhídrido carbónico	14	12	17	15	15	17	17	15	16	4	17	359.4
Azufre	409	359	320	202	132	62	73	57	82	114	101	-10.6
Isopropanol	4	6	2	3	2	-
Materia prima para negro de humo	419	351	298	288	267	268	226	169	153	93	56	-39.5
Propileno	406	455	441	333	217	153	148	150	154	213	135	-36.6
Memorándum												
Petrolíferos ⁹	223	225	31	80	13	12	30	17	19	17	14	-16.6
Gas nafta	...	1	1	...	1	-	1	5	4	5	7	58.3
Gasolina base octano	191	197	9	60	-	-	1	-	-	-	-	-
Nafta pesada	32	28	21	20	12	12	28	12	15	12	7	-45.6

- a. El 1 de noviembre de 2015 entró en vigor el acuerdo de creación de Pemex Transformación Industrial, por lo que los datos anteriores a dicha fecha corresponden a Pemex-Refinación, Pemex-Gas y Petroquímica Básica y Pemex-Petroquímica.
- b. Aromáticos varios: aromáticos pesados, fluxoil, paraxileno y ortoxileno.
- c. Productos varios: heptano, isohexano e hidrocarburos licuables.
- d. El 1 de agosto de 2015 entró en vigor el acuerdo de creación de Pemex Etileno, por lo que los datos anteriores a dicha fecha corresponden a Pemex-Petroquímica, las cifras del 1 de agosto de 2015 al 30 de junio de 2019 corresponden a Pemex Etileno, y del 1 de julio de 2019 en adelante corresponden a Pemex Transformación Industrial.
- e. El 1 de agosto de 2015 entró en vigor el acuerdo de creación de Pemex Fertilizantes, por lo que los datos anteriores a dicha fecha corresponden a Pemex-Petroquímica, las cifras del 1 de agosto de 2015 al 31 de diciembre de 2020 corresponden a Pemex Fertilizantes, y del 1 de enero de 2021 en adelante corresponden a Pemex Transformación Industrial.
- f. Incluye aditivos para gasolina sin plomo, depresores de congelación, desemulsionantes, desparafinantes, inhibidores de corrosión, reductores de tensión superficial y supresores de humo.
- g. Petrolíferos elaborados en La Cangrejera enviados a refinerías.

3.12 Volumen de ventas internas ^a

miles de barriles diarios

[Parte 1/2]

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Variación 2023/2022 [%]
Gas natural seco [MMpcd]	3,463	3,451	3,247	3,347	2,623	2,064	1,604	1,313	1,171	1,125	1,191	5.8
Petrolíferos y gas licuado	1,785	1,709	1,704	1,647	1,578	1,478	1,361	1,062	1,104	1,322	1,311	-0.8
Gas licuado ^b	283	281	277	201	170	164	149	144	151	159	165	4.3
Petrolíferos	1,502	1,428	1,427	1,446	1,408	1,315	1,212	918	953	1,163	1,146	-1.5
Gasolinas automotrices	787	776	793	823	797	764	720	571	575	670	653	-2.6
Pemex Magna	668	639	638	637	660	646	607	435	452	550	531	-3.3
Pemex Premium	119	137	155	185	137	118	113	136	123	121	122	0.7
Querosenos	62	67	71	76	82	86	83	39	62	88	91	3.3
Turbosina	62	67	71	76	82	86	83	39	62	88	91	3.3
Otros	-	-	-	-	-	-	-
Diésel	392	389	385	387	365	331	293	217	206	304	287	-5.7
Pemex Diésel	333	336	331	335	318	293	257	193	178	266	249	-6.6
Otros	59	53	54	52	48	38	36	25	28	38	38	0.5
Combustóleo	189	122	112	103	125	105	76	55	78	68	75	9.6
Asfaltos	17	22	16	16	15	13	10	8	10	11	12	14.4
Lubricantes	5	4	3	3	2	2	1	-
Parafinas	1	1	1	1	...	1	-
Otros ^c	49	47	48	38	22	14	28	27	22	22	28	28.7
Petroquímicos ^{d,e} [Mt]	4,077	4,134	3,775	4,001	4,119	3,781	3,339	2,652	2,290	2,290	2,155	-5.9
Etano	17	119	176	606	1,147	970	976	859	571	555	645	16.3
Amoniaco	842	835	643	753	760	772	582	284	342	401	372	-7.3
Anhídrido carbónico ^f	290	264	192	197	219	191	48	167	250	346	300	-13.1
Azúfre	521	655	573	580	530	451	382	274	209	295	220	-25.5

3.12 Volumen de ventas internas ^a

miles de barriles diarios

[Parte 2/2]

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Variación 2023/2022 [%]
Materia prima para negro de humo	426	349	299	291	268	268	225	169	152	93	56	-39.6
Poliétilenos	556	572	552	467	358	338	326	248	152	50	66	32.5
Poliétileno alta densidad	147	159	140	93	44	39	39	26	2	-
Poliétileno baja densidad	410	413	412	374	313	299	287	221	150	50	66	32.8
Propileno ^g	340	378	348	275	217	157	145	136	138	190	125	-34.1
Metanol	100	111	112	111	101	106	107	120	110	69	80	16.6
Naftas ^h	...	2	36	78	76	91	123	117	100	71	95	34.4
Aromáticos y derivados ⁱ	197	247	240	155	111	102	120	94	93	78	79	2.2
Óxido de etileno	243	240	223	181	138	131	121	86	81	77	58	-24.5
Butano	26	29	33	36	37	38	38	41	42	35	28	-21.3
Propano	9	10	10	11	11	12	11	11	9	5	8	38.6
Glicoles	181	166	175	168	116	130	103	15	6	2	2	-28.7
Otros ^j	327	156	162	91	30	25	33	31	34	22	20	-8.4

- a. El 1 de noviembre de 2015 entró en vigor el acuerdo de creación de Pemex Transformación Industrial, por lo que los datos anteriores a dicha fecha corresponden a Pemex-Refinación, Pemex-Gas y Petroquímica Básica y Pemex-Petroquímica.
- b. Incluye gas licuado de complejos procesadores de gas y de refinerías.
- c. Incluye el coque, gasóleo doméstico, gasolvente, gas nafta y gasolina a la industria automotriz.
- d. El 1 de agosto de 2015 entró en vigor el acuerdo de creación de Pemex Etileno, por lo que los datos anteriores a dicha fecha corresponden a Pemex-Petroquímica, las cifras del 1 de agosto de 2015 al 30 de junio de 2019 corresponden a Pemex Etileno, y del 1 de julio de 2019 en adelante corresponden a Pemex Transformación Industrial.
- e. El 1 de agosto de 2015 entró en vigor el acuerdo de creación de Pemex Fertilizantes, por lo que los datos anteriores a dicha fecha corresponden a Pemex-Petroquímica, las cifras del 1 de agosto de 2015 al 31 de diciembre de 2020 corresponden a Pemex Fertilizantes, y del 1 de enero de 2021 en adelante corresponden a Pemex Transformación Industrial.
- f. Incluye anhídrido carbónico de Cosoleacaque y de Morelos.
- g. Incluye propileno grado químico y refinería.
- h. Incluye nafta pesada y ligera.
- i. Incluye aromina 100, benceno, estireno, ortoxileno, paraxileno, tolueno y xilenos.
- j. Considera: heptano, hexano, pentanos, especialidades petroquímicas, solvente L, cloruro de vinilo, etileno, ácido muriático, isohexano, solvente de absorción, petróleo incoloro, ácido cianhídrico, acrilonitrilo, ceras polietilénicas, oxígeno y urea.

3.13 Valor de ventas internas ^a

millones de pesos

[Parte 1/2]

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Variación 2022/2021 [%]
Ventas internas ^b	917,303	947,250	745,221	673,294	887,866	1,001,997	833,405	508,103	760,105	1,191,533	909,857	-23.6
Gas natural seco	68,129	78,666	53,037	67,536	74,288	62,355	41,736	31,854	58,188	61,131	27,888	-54.4
Petrolíferos y gas licuado	813,453	830,570	660,456	576,857	784,877	908,748	769,242	461,215	678,907	1,102,629	866,079	-21.5
Gas licuado ^c	71,729	78,259	78,194	50,180	49,137	52,054	32,162	30,820	59,786	67,373	43,724	-35.1
Petrolíferos	741,724	752,311	582,262	526,677	735,740	856,694	737,081	430,395	619,121	1,035,256	822,355	-20.6
Gasolinas automotrices	404,474	428,011	355,820	336,018	443,050	512,675	449,558	284,915	410,997	605,608	489,965	-19.1
Pemex Magna	340,751	347,952	274,007	248,595	361,022	428,838	374,020	212,257	319,239	488,685	391,256	-19.9
Pemex Premium	63,723	80,059	81,814	87,423	82,029	83,837	75,538	72,658	91,758	116,923	98,709	-15.6
Querosenos	35,420	36,450	27,078	28,950	39,028	56,794	55,716	20,157	41,478	96,985	74,076	-23.6
Turbosina	35,418	36,449	27,077	28,945	39,024	56,794	55,716	20,157	41,478	96,985	74,076	-23.6
Otros	2	...	1	5	4	-	-	-	-	-	-	-
Diésel	211,471	225,702	162,727	136,793	210,050	234,179	195,066	110,616	140,406	301,272	226,034	-25.0
Pemex Diésel	178,929	194,546	139,796	117,556	181,854	207,499	171,406	98,161	121,652	263,616	195,988	-25.7
Otros	32,542	31,157	22,930	19,236	28,195	26,680	23,660	12,455	18,755	37,656	30,043	-20.2
Combustóleo	78,002	46,838	25,906	16,436	35,623	43,779	28,790	9,140	19,348	21,208	22,418	5.7
Asfaltos	7,865	10,788	7,575	5,469	5,896	7,062	6,058	4,570	5,448	7,950	6,741	-15.2
Lubricantes	2,991	2,619	1,297	1,473	1,061	1,277	673	187	120	124	67,9037	-45.3
Parafinas	339	319	258	267	231	291	136	2	15	36	14,2177	-60.9
Otros ^d	1,161	1,584	1,600	1,272	801	636	1,083	810	1,309	2,073	3,039	46.6

3.13 Valor de ventas internas ^a

millones de pesos

[Parte 2/2]

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Variación 2023/2022 [%]
Petroquímicos ^{e,f}	35,721	38,014	31,727	28,901	28,701	30,894	22,427	15,034	23,009	27,774	15,891	-42.8
Etano	32	284	311	1,285	2,990	3,203	2,365	1,855	2,180	4,444	2,845	-36.0
Amoniaco	5,256	5,117	4,415	4,593	4,677	5,544	3,643	1,891	4,910	9,702	5,068	-47.8
Anhídrido carbónico ^g	70	71	81	99	115	79	29	40	66	72	55	-22.5
Azufre	660	796	926	586	540	766	534	339	716	1,827	402	-78.0
Materia prima para negro de humo	2,502	1,963	1,035	801	1,173	1,567	1,184	627	824	696	317	-54.5
Polietilenos	9,974	11,619	10,832	9,991	7,974	7,757	5,742	4,391	4,698	1,349	1,070	-20.7
Polietileno alta densidad	2,580	3,200	2,759	1,945	928	907	687	444	59	2	...	-
Polietileno baja densidad	7,394	8,418	8,073	8,045	7,046	6,850	5,055	3,947	4,639	1,347	1,070	-20.6
Propileno ^h	4,867	6,082	3,252	2,600	3,068	2,543	1,353	839	2,908	3,043	1,255	-58.8
Metanol	734	776	748	625	807	1,090	819	798	1,171	812	561	-30.9
Naftas ⁱ	4	18	231	489	588	930	1,046	784	1,074	998	1,004	0.6
Aromáticos y derivados ^j	3,641	4,427	3,479	2,122	1,673	1,760	1,802	1,156	1,611	2,182	1,754	-19.6
Óxido de etileno	2,271	2,470	2,615	2,547	2,423	2,470	2,033	1,535	1,567	1,584	964	-39.1
Butano	259	278	206	261	378	464	304	309	537	548	258	-52.9
Propano	70	92	58	74	112	148	92	81	120	85	65	-23.4
Glicoles	2,352	2,054	2,131	2,002	1,856	2,246	1,176	116	46	21	12	-44.0
Otros ^k	3,027	1,967	1,408	827	329	327	305	274	582	412	260	-36.9

- El 1 de noviembre de 2015 entró en vigor el acuerdo de creación de Pemex Transformación Industrial, por lo que los datos anteriores a dicha fecha corresponden a Pemex-Refinación, Pemex-Gas y Petroquímica Básica y Pemex-Petroquímica.
- Cifras en flujo de efectivo. No incluye IEPS e IVA.
- Incluye gas licuado de complejos procesadores de gas y de refinerías.
- Incluye el coque, gasóleo doméstico, gasolvente, gas nafta y gasolina a la industria automotriz.
- El 1 de agosto de 2015 entró en vigor el acuerdo de creación de Pemex Etileno, por lo que los datos anteriores a dicha fecha corresponden a Pemex-Petroquímica, las cifras del 1 de agosto de 2015 al 30 de junio de 2019 corresponden a Pemex Etileno, y del 1 de julio de 2019 en adelante corresponden a Pemex Transformación Industrial.

- f. El 1 de agosto de 2015 entró en vigor el acuerdo de creación de Pemex Fertilizantes, por lo que los datos anteriores a dicha fecha corresponden a Pemex-Petroquímica, las cifras del 1 de agosto de 2015 al 31 de diciembre de 2020 corresponden a Pemex Fertilizantes, y del 1 de enero de 2021 en adelante corresponden a Pemex Transformación Industrial.
- g. Incluye anhídrido carbónico de Cosoleacaque y de Morelos.
- h. Incluye propileno grado químico y refinería.
- i. Incluye nafta pesada y ligera.
- j. Incluye aromina 100, benceno, estireno, ortoxileno, paraxileno, tolueno y xilenos.
- k. Considera: heptano, hexano, pentanos, especialidades petroquímicas, solvente L, anhídrido carbónico, cloruro de vinilo, etileno, ácido muriático, isohexano, solvente de absorción, petróleo incoloro, ácido cianhídrico, acrilonitrilo, ceras polietilénicas, oxígeno y urea.



3.14 Estaciones de servicio por entidad federativa ^a

número

[Parte 1/2]

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Estaciones de servicio	10,416	10,830	11,210	11,578	11,315	9,674	8,251	7,263	6,813	6,807	7,034
Aguascalientes	122	125	131	140	136	112	77	66	59	63	73
Baja California	514	527	541	565	496	348	263	221	191	178	165
Baja California Sur	143	149	152	154	151	152	114	102	81	74	75
Campeche	61	66	74	81	86	61	54	48	48	52	61
Chiapas	227	242	255	274	275	244	233	216	215	223	240
Chihuahua	507	524	532	542	543	422	294	258	253	264	268
Ciudad de México	357	358	362	362	322	263	241	222	223	224	233
Coahuila	389	413	420	422	425	370	262	151	128	125	127
Colima	101	102	107	112	114	112	109	100	91	85	86
Durango	181	193	201	209	214	210	185	153	136	136	130
Guanajuato	510	530	550	570	557	441	383	318	293	294	298
Guerrero	189	191	197	207	210	212	217	208	211	215	224
Hidalgo	257	267	279	286	278	235	203	181	185	187	190
Jalisco	778	815	850	876	891	778	705	632	568	482	485
México	858	900	929	987	913	804	707	638	625	652	684
Michoacán	402	414	428	437	437	437	414	386	371	382	394
Morelos	136	140	144	144	146	136	137	128	131	134	140
Nayarit	128	137	148	150	153	159	157	150	145	128	118
Nuevo León	639	649	657	661	653	479	356	231	186	198	213
Oaxaca	206	211	221	236	239	210	211	201	203	214	228
Puebla	433	460	488	509	482	372	340	311	298	312	325
Querétaro	184	217	233	267	255	190	177	157	143	158	168

3.14 Estaciones de servicio por entidad federativa ^a

número

[Parte 2/2]

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Quintana Roo	162	165	170	168	175	150	145	133	131	138	147
San Luis Potosí	227	232	238	252	255	237	187	159	154	159	161
Sinaloa	443	462	469	476	468	429	329	305	209	176	173
Sonora	488	506	521	527	507	421	286	270	251	227	224
Tabasco	158	165	170	178	171	133	87	67	63	65	74
Tamaulipas	507	513	529	542	516	487	405	340	329	346	369
Tlaxcala	96	101	102	105	107	93	92	85	84	85	92
Veracruz	623	649	687	700	693	600	552	518	509	529	547
Yucatán	205	219	235	245	253	206	187	176	175	174	191
Zacatecas	185	188	190	194	194	171	142	132	124	128	131

a. Únicamente incluye estaciones de servicio pertenecientes a la franquicia Pemex. A partir de 2016 existen estaciones de servicio no franquiciadas.

Nota: Hasta 2016 toda la gasolina comercializada fue proporcionada por Petróleos Mexicanos.



4. PEMEX LOGÍSTICA



PEMEX LOGÍSTICA 2023

Ductos (km)

Poliducto	8,798
Oleoducto	5,777
Combustóleoducto	100
Turbosinoducto	66
Petroquímicos Básicos	302

Instalaciones

Terminales de almacenamiento y despacho	77
Terminales de distribución de gas licuado	10
Terminal de operación marítima y portuaria	10
Terminales marítimas	6

Equipo de transporte

Buques tanque ^a	16
Autos tanque	1,800
Carros tanque	357

a. Incluye 12 propios, 4 en arrendamiento financiero.



4.1 Volumen transportado de producto ^a

miles de barriles

[Parte 1/2]

	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Variación 2023/2022 [%]
Volumen transportado	1,591,875	1,386,561	1,203,916	1,042,166	966,228	1,048,458	1,148,665	1,239,344	7.9
Transporte marítimo ^b	88,729	62,896	62,184	57,687	53,246	64,134	50,205	61,521	22.5
Gasolinas	47,433	34,667	34,113	30,602	30,861	33,484	28,013	28,132	0.4
Diésel	22,402	18,411	14,539	16,042	13,014	13,750	12,430	15,847	27.5
Turbosina	7,180	6,158	6,027	4,936	4,180	5,745	4,655	5,103	9.6
Combustóleo	11,714	3,613	7,506	6,107	5,192	11,155	5,107	12,439	143.6
Crudo	-	47	-	-	-	-	-	-	-
Transporte por ducto ^c	1,410,150	1,214,484	1,026,108	872,922	804,387	869,505	964,727	1,044,447	8.3
Gasolinas	380,999	375,377	328,837	263,207	207,168	203,846	218,802	237,751	8.7
Diésel	147,292	134,301	120,617	86,743	64,668	66,212	79,408	83,672	5.4
Turbosina	28,232	29,263	26,040	22,572	9,772	17,429	23,173	23,434	1.1
Combustóleo	74,153	75,785	63,103	46,511	55,495	82,326	81,528	82,623	1.3
Crudo	779,474	599,757	487,511	453,889	467,285	499,692	561,815	616,967	9.8
Transporte por carrotanque ^d	27,015	24,579	21,040	16,194	13,587	22,101	33,282	31,995	-3.9
Gasolinas	4,218	3,305	3,633	6,914	4,728	3,162	3,821	3,458	-9.5
Diésel	14,088	13,946	13,060	5,816	3,819	1,970	2,399	1,672	-30.3
Combustóleo	8,709	7,328	4,347	3,464	5,040	16,969	27,063	26,865	-0.7

4.1 Volumen transportado de producto ^a miles de barriles

[Parte 2/2]

	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Variación 2023/2022 [%]
Transporte por autotanque ^e	65,981	84,602	94,585	95,363	95,007	92,719	100,450	101,381	0.9
Gasolinas	61,302	52,849	64,056	68,880	66,879	64,664	65,318	66,093	1.2
Diésel	1,313	30,885	28,521	26,206	27,247	24,926	31,679	31,659	-0.1
Turbosina	16	11	404	146	36	-	-	-	-
Combustóleo	3,350	857	1,604	131	845	3,129	3,453	3,629	5.1

a. Volúmenes reales transportados.

b. Se considera cabotaje por punto de carga.

c. Solo se consideran envío.

d. Se consideran salidas por traspaso.

e. Se consideran movimientos de salidas por traspaso.

Fuente: SITRAC y SIIC.



5. COMERCIO INTERNACIONAL



PAÍSES EXPORTADORES DE PETRÓLEO CRUDO, 2022

Miles de barriles diarios

Arabia Saudita	7,364
Rusia	4,780
Irak	3,712
Estados Unidos	3,604
Canadá	3,350
Emiratos Árabes Unidos	2,717
Kuwait	1,879
Noruega	1,558
Nigeria	1,388
Brasil	1,346
Kazajistán	1,315
Angola	1,085
México (Pemex)	953
Omán	922
Libia	920

Fuente: OPEP [Annual Statistical Bulletin 2023] y Petróleos Mexicanos.



5.1 Comercio exterior de hidrocarburos y sus derivados [Parte 1/2]

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Variación 2023/2022 [%]
miles de barriles diarios												
Exportaciones												
Petróleo crudo	1,189	1,142	1,172	1,194	1,174	1,184	1,103	1,120	1,018	953	1,033	8.4
Olmeca	99	91	124	108	19	-	-	-	-	-	15	-
Istmo ^a	103	134	194	153	86	31	4	140	181	289	420	45.3
Maya ^b	987	917	854	934	1,069	1,153	1,099	980	837	664	589	-11.3
Zapoteco	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8	-
Condensados	5	2	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Gas natural seco (MMpcd)	3	4	3	2	2	1	1	1	1	1	1	-1.4
Petrolíferos ^c	176	199	194	186	158	133	116	139	168	200	192	-3.9
Petroquímicos (Mt)	614	406	334	125	61	58	72	38	107	18	8	-58.8
Importaciones												
Gas natural seco (MMpcd)	1,290	1,358	1,416	1,934	1,766	1,317	967	853	905	532	463	-12.9
Petrolíferos	603	640	740	800	939	989	847	594	557	743	736	-0.9
Petroquímicos (Mt)	74	85	107	278	333	832	881	386	349	374	453	21.1

5.1 Comercio exterior de hidrocarburos y sus derivados [Parte 2/2]

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Variación 2023/2022 [%]
millones de dólares												
Exportaciones netas	20,252	12,787	263	-2,377	-4,029	-3,518	-622	3,204	8,619	-1,754	-563	-67.9
Exportaciones	48,582	41,241	21,117	17,499	22,489	29,316	24,429	16,345	27,990	36,226	30,927	-14.6
Petróleo crudo	42,712	35,638	18,451	15,582	20,047	26,540	22,361	14,855	24,448	31,048	26,758	-13.8
Olmeca	3,884	3,115	2,333	1,569	358	-	-	-	-	-	456	-
Istmo ^a	3,926	4,557	3,489	2,108	1,589	722	85	1,921	4,465	9,725	11,137	14.5
Maya ^b	34,902	27,967	12,629	11,905	18,100	25,818	22,276	12,934	19,984	21,323	14,941	-29.9
Zapoteco	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	223	-
Condensados	170	54	13	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Gas natural seco	3	5	2	1	1	1	1	...	1	1	...	-
Petrolíferos	5,527	5,412	2,588	1,895	2,402	2,736	2,027	1,476	3,472	5,164	4,166	-19.3
Petroquímicos	171	132	63	20	38	39	40	14	68	13	2	-81.0
Importaciones	28,330	28,454	20,854	19,876	26,517	32,834	25,051	13,141	19,371	37,980	31,490	-17.1
Gas natural seco	2,495	2,819	1,674	2,098	2,484	2,043	1,072	774	2,196	1,360	546	-59.8
Petrolíferos ^c	25,706	25,467	18,984	17,692	23,911	30,202	23,320	11,734	16,294	34,906	28,806	-17.5
Petroquímicos	129	168	196	85	123	589	658	633	881	1,714	2,137	24.7

a. Incluye mezcla MXBSC.

b. Incluye crudos pesados Altamira y Talam.

c. Incluye crudo ligero.

5.2 Volumen de las exportaciones de petróleo crudo por destino geográfico

miles de barriles diarios

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Variación 2023/2022 [%]
Petróleo crudo	1,189	1,142	1,172	1,194	1,174	1,184	1,103	1,120	1,018	953	1,033	8.4
América	894	828	705	604	638	673	609	660	579	638	720	12.8
Europa	179	215	248	272	219	199	182	163	142	113	140	24.0
Lejano Oriente	116	100	219	318	317	311	312	298	298	202	173	-14.4
Olmeca	99	91	124	108	19	-	-	-	-	-	15	-
América	99	40	48	25	8	-	-	-	-	-	5	-
Europa	-	47	76	78	11	-	-	-	-	-	4	-
Lejano Oriente	-	4	-	5	-	-	-	-	-	-	5	-
Istmo^a	103	134	194	153	86	31	4	140	181	289	426	47.0
América	66	97	84	14	13	3	3	125	147	197	285	44.1
Europa	37	31	30	17	5	6	-	-	8	20	57	177.0
Lejano Oriente	-	6	80	121	67	22	1	15	27	72	79	10.7
Maya^b	987	917	854	934	1,069	1,153	1,099	980	837	664	589	-11.3
América	729	690	573	564	617	671	607	535	432	440	427	-3.1
Europa	142	137	142	177	202	194	182	163	134	93	79	-14.7
Lejano Oriente	116	90	139	193	250	289	311	282	271	131	83	-36.4
Zapoteco	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8	-
América	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3	-
Lejano Oriente	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5	-

a. Incluye mezcla MXBSC.

b. Incluye crudos pesados Altamira y Talam.

5.3 Valor de las exportaciones de petróleo crudo por destino geográfico

millones de dólares

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Variación 2023/2022 [%]
Petróleo crudo	42,712	35,638	18,451	15,582	20,047	26,540	22,361	14,855	24,448	31,048	26,758	-13.8
América	32,125	26,188	11,599	8,026	10,918	15,360	12,696	8,747	13,610	20,763	18,573	-10.5
Europa	6,472	6,555	3,733	3,437	3,656	4,329	3,527	2,083	3,339	3,583	3,606	0.7
Lejano Oriente	4,114	2,895	3,119	4,119	5,474	6,851	6,138	4,025	7,499	6,702	4,579	-31.7
Olmeca	3,884	3,115	2,333	1,569	358	-	-	-	-	-	456	-
América	3,884	1,373	965	385	155	-	-	-	-	-	160	-
Europa	-	1,582	1,368	1,108	203	-	-	-	-	-	132	-
Lejano Oriente	-	160	-	76	-	-	-	-	-	-	164	-
Istmo^a	3,926	4,557	3,489	2,108	1,589	722	85	1,921	4,465	9,725	11,137	14.5
América	2,499	3,237	1,588	216	254	64	58	1,701	3,547	6,640	7,566	13.9
Europa	1,427	1,104	530	234	110	135	-	-	201	658	1,461	122.0
Lejano Oriente	-	217	1,371	1,658	1,226	523	27	220	716	2,427	2,111	-13.0
Maya^b	34,902	27,967	12,629	11,905	18,100	25,818	22,276	12,934	19,984	21,323	14,941	-29.9
América	25,743	21,578	9,046	7,425	10,509	15,296	12,638	7,046	10,063	14,123	10,763	-23.8
Europa	5,045	3,870	1,836	2,095	3,343	4,195	3,527	2,083	3,138	2,925	2,013	-31.2
Lejano Oriente	4,114	2,519	1,748	2,385	4,249	6,328	6,111	3,805	6,783	4,275	2,165	-49.4
Zapoteco	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	223	-
América	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	84	-
Lejano Oriente	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	140	-

a. Incluye mezcla MXBSC.

b. Incluye crudos pesados Altamira y Talam.

5.4 Precio promedio del petróleo crudo exportado

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Variación 2023/2022 [%]
dólares por barril												
Precio promedio	98.44	85.48	43.12	35.65	46.79	61.41	55.53	36.24	65.78	89.35	70.98	-20.5
Olmeca	107.92	93.54	51.46	39.71	51.79	-	-	-	-	-	81.19	-
Istmo ^a	104.69	93.39	49.28	37.72	50.75	64.54	57.12	37.6	67.44	92.16	72.88	-20.8
Maya ^b	96.89	83.75	41.12	35.3	46.48	61.47	55.75	36.63	65.51	88.21	69.58	-21.0
Zapoteco	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	75.19	-
dólares de 2023 por barril												
Precio promedio	128.75	110.02	55.43	45.26	58.16	74.52	66.18	42.67	73.97	92.91	70.98	-23.6
Olmeca	141.16	120.40	66.16	50.41	64.38	-	-	-	-	-	81.19	-
Istmo ^a	136.94	120.21	63.36	47.89	63.09	78.32	68.08	44.26	75.84	95.83	72.88	-23.9
Maya ^b	126.73	107.80	52.87	44.81	57.78	74.59	66.45	43.12	73.67	91.73	69.58	-24.1
Zapoteco	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	75.19	-

a. Excluye mezcla MXBSC.

b. Excluye crudos pesados Altamira y Talam

5.5 Precio promedio del petróleo crudo exportado por destino geográfico

dólares por barril

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Variación 2023/2022 [%]
Petróleo crudo	98.44	85.48	43.12	35.65	46.79	61.41	55.53	36.24	65.78	89.35	70.98	-20.5
América	98.48	86.70	45.08	36.31	46.92	62.49	57.35	36.23	64.42	89.17	70.72	-20.7
Europa	99.25	83.67	41.20	34.50	45.71	59.57	53.16	34.97	64.46	86.80	70.50	-18.8
Lejano Oriente	96.88	79.25	38.98	35.36	47.28	60.28	53.85	36.97	69.05	91.33	72.43	-20.2
Olmeca	107.92	93.54	51.46	39.71	51.79	-	-	-	-	-	81.19	-
América	107.92	93.36	54.99	41.92	54.57	-	-	-	-	-	80.18	-
Europa	-	92.58	49.23	38.64	49.85	-	-	-	-	-	80.95	-
Lejano Oriente	-	106.27	-	46.06	-	-	-	-	-	-	82.39	-
Istmo ^a	104.69	93.39	49.28	37.72	50.75	64.54	57.12	37.60	67.44	92.16	72.88	-20.8
América	103.38	91.58	51.80	40.90	52.81	65.76	58.30	37.29	66.28	92.14	72.93	-20.9
Europa	107.07	96.88	48.81	37.35	54.60	66.02	-	-	68.79	87.59	70.57	-19.9
Lejano Oriente	-	105.26	46.82	37.39	50.03	64.02	54.76	40.11	73.39	92.92	75.69	-18.5
Maya ^b	96.89	83.75	41.12	35.30	46.48	61.47	55.75	36.63	65.51	88.21	69.58	-21.0
América	96.82	85.77	43.45	36.20	46.88	62.62	57.67	36.69	63.97	88.01	69.17	-21.4
Europa	97.24	77.60	35.77	33.02	45.24	59.38	53.16	34.97	64.20	86.62	69.86	-19.4
Lejano Oriente	96.88	78.02	36.07	34.63	46.54	60.31	54.08	37.51	68.50	89.44	71.34	-20.2
Zapoteco		-	-	-	-	-	-	-	-	-	75.19	-
América		-	-	-	-	-	-	-	-	-	84.50	-
Lejano Oriente		-	-	-	-	-	-	-	-	-	70.53	-

a. Excluye mezcla MXBSC.

b. Excluye crudos pesados Altamira y Talam.

5.6 Comercio exterior de productos petrolíferos y otros

[Parte 1/2]

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Variación 2023/2022 [%]
miles de barriles diarios												
Exportaciones												
Gas natural seco [MMpcd]	3	4	3	2	2	1	1	1	1	1	1	-1.4
Condensados	5	2	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Gasolinas naturales [naftas]	67	66	63	53	45	38	34	12	7	8	6	-30.2
Petrolíferos y gas licuado	110	133	131	133	113	95	83	127	161	192	186	-2.8
Gas licuado	0	1	0	4	6	1	1	1	-	-	-	-
Turbosina	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Combustóleo	95	129	124	113	104	90	70	110	157	175	171	-2.2
Otros	13	3	7	15	4	4	12	17	3	16	16	-2.8
Importaciones												
Gas natural seco [MMpcd]	1,290	1,358	1,416	1,934	1,766	1,317	967	853	905	532	463	-12.9
Petrolíferos y gas licuado	603	640	740	800	939	989	847	594	557	743	736	-0.9
Gas licuado	45	41	50	15	9	12	14	12	13	13	13	2.7
Propano	35	43	55	36	34	50	40	41	54	64	63	-2.0
Gasolinas ^a	375	390	440	511	584	607	544	396	349	431	427	-1.0
Diésel	107	133	145	187	238	241	178	114	103	175	173	-1.0
Combustóleo	31	13	17	11	26	16	12	4	-	-	0	-
Otros ^b	10	20	32	39	48	63	59	26	39	60	60	-0.5

5.6 Comercio exterior de productos petrolíferos y otros

[Parte 2/2]

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Variación 2023/2022 [%]
millones de dólares												
Exportaciones netas	-22,502	-22,816	-18,055	-17,894	-23,991	-29,509	-22,365	-11,032	-15,017	-31,100	-25,186	-19.0
Exportaciones	5,700	5,470	2,602	1,896	2,404	2,737	2,028	1,477	3,473	5,165	4,166	-19.3
Gas natural seco	3	5	2	1	1	1	1	0	1	1	0	-69.8
Condensados	170	54	13	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Gasolinas naturales (naftas)	2,162	1,986	1,007	733	747	814	627	155	155	219	130	-40.7
Petrolíferos y gas licuado	3,365	3,426	1,580	1,162	1,656	1,922	1,400	1,321	3,317	4,944	4,036	-18.4
Gas licuado	4	25	0	25	28	7	4	5	-	-	-	-
Turbosina	55	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Diésel	-	-	-	-	-	-	-	-	32	48	-	-
Combustóleo	2,984	3,335	1,462	973	1,556	1,820	1,173	1,174	3,227	4,407	3,631	-17.6
Otros	322	65	118	164	71	94	223	143	58	489	405	-17.3
Importaciones	28,202	28,286	20,657	19,790	26,395	32,246	24,392	12,508	18,490	36,266	29,352	-19.1
Gas natural seco	2,495	2,819	1,674	2,098	2,484	2,043	1,072	774	2,196	1,360	546	-59.8
Petrolíferos y gas licuado	25,706	25,467	18,984	17,692	23,911	30,202	23,320	11,734	16,294	34,906	28,806	-17.5
Gas licuado	838	843	522	146	123	194	157	131	249	261	196	-24.9
Propano	721	887	590	403	541	812	498	452	1,043	1,274	904	-29.0
Gasolinas ^a	17,486	16,691	12,805	12,005	15,418	18,958	15,337	8,120	10,849	20,667	17,595	-14.9
Diésel	5,155	5,859	3,981	4,160	6,112	7,819	5,311	2,372	2,990	9,633	7,457	-22.6
Combustóleo	1,159	463	311	161	491	412	285	69	-	-	18	-
Otros ^b	348	724	774	817	1,226	2,008	1,733	591	1,164	3,071	2,637	-14.1

a. Incluye metil terbutil éter, naftas, aditivo detergente y Enemex (aditivo para gasolina importada).

b. Incluye crudo ligero.

5.7 Comercio exterior de productos petroquímicos

[Parte 1/2]

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Variación 2023/2022 [%]
miles de toneladas												
Exportaciones netas	540	321	227	-154	-272	-774	-809	-348	-242	-356	-445	25.2
Exportaciones	614	406	334	125	61	58	72	38	107	18	8	-58.8
Amoniaco	39	-	-	-	-	-	-	-	79	-	-	-
Azufre	484	311	271	87	16	0	-	-	-	-	-	-
Benceno	6	5	6	-	18	5	48	16	15	5	-	-
Butadieno	37	42	41	36	26	30	22	15	5	5	3	-30.2
Estireno	10	10	3	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Etileno	6	15	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Polietilenos	29	24	11	2	0	0	-	2	-	-	-	-
Otros	3	1	1	1	1	22	2	4	8	8	4	-49.4
Importaciones	74	85	107	278	333	832	881	386	349	374	453	21.1
Amoniaco	-	-	33	235	286	597	577	156	194	145	160	10.9
Tolueno	8	10	25	-	3	16	-	17	28	36	41	14.3
Xilenos	18	3	3	-	3	18	2	18	22	32	36	12.9
Otros	48	72	46	43	41	201	302	195	106	161	215	33.4

5.7 Comercio exterior de productos petroquímicos

[Parte 2/2]

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Variación 2023/2022 [%]
Exportaciones netas	42	-36	-133	-65	-85	-550	-619	-619	-812	-1,701	-2,135	25.5
Exportaciones	171	132	63	20	38	39	40	14	68	13	2	-81.0
Amoniaco	19	-	-	-	-	-	-	-	48	-	-	-
Azufre	46	25	24	3	1	-	-	-	-	-	-	-
Benceno	7	7	5	-	13	4	29	9	12	6	-	-
Butadieno	37	37	17	16	23	24	10	2	2	3	...	-
Estireno	15	13	3	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Etileno	6	16	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Polietilenos	36	33	12	1	0	0	-	1	-	-	-	-
Otros	4	...	1	11	1	1	5	5	3	-43.4
Importaciones	129	168	196	85	123	589	658	633	881	1,714	2,137	24.7
Amoniaco	-	-	17	75	79	205	168	44	130	168	124	-25.9
Tolueno	11	12	22	-	3	15	-	9	24	52	49	-4.7
Xilenos	24	3	3	-	3	17	2	10	19	45	44	-2.5
Otros	93	153	155	10	38	352	489	570	709	1,450	1,920	32.4

6. MÉXICO EN EL MUNDO



Posición de México

Reservas probadas de petróleo crudo ^a	20
Reservas probadas de gas natural ^a	39
Producción de petróleo crudo ^b	11
Producción de gas natural ^b	17
Capacidad de destilación primaria ^b	16

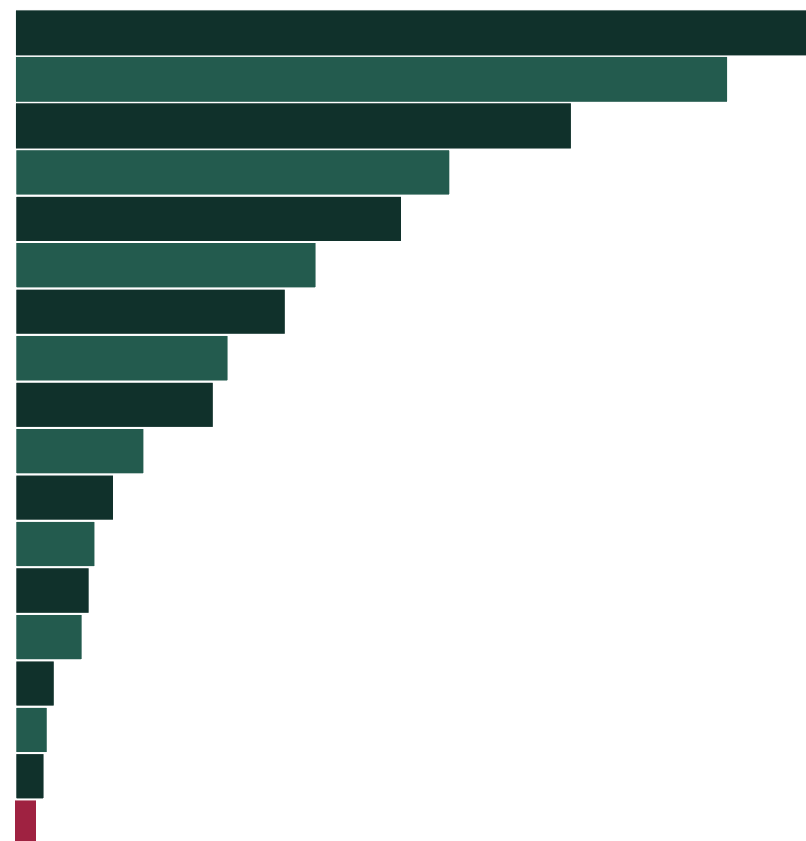
a. Al 1 de enero de 2024.

b. Al 31 de diciembre de 2022.



6.1 Reservas probadas de petróleo crudo, principales países, 2024^a millones de barriles

	País	Volumen
1	Venezuela	303,221
2	Arabia Saudita	267,192
3	Irán	208,600
4	Canadá	163,108
5	Irak	145,019
6	Emiratos Árabes Unidos	113,000
7	Kuwait	101,500
8	Rusia	80,000
9	Estados Unidos	74,417
10	Libia	48,363
11	Nigeria	36,967
12	Kazajistán	30,000
13	China	27,889
14	Qatar	25,244
15	Brasil	14,856
16	Argelia	12,200
17	Guyana	11,000
19	México	7,489
	Reservas mundiales	1,754,622



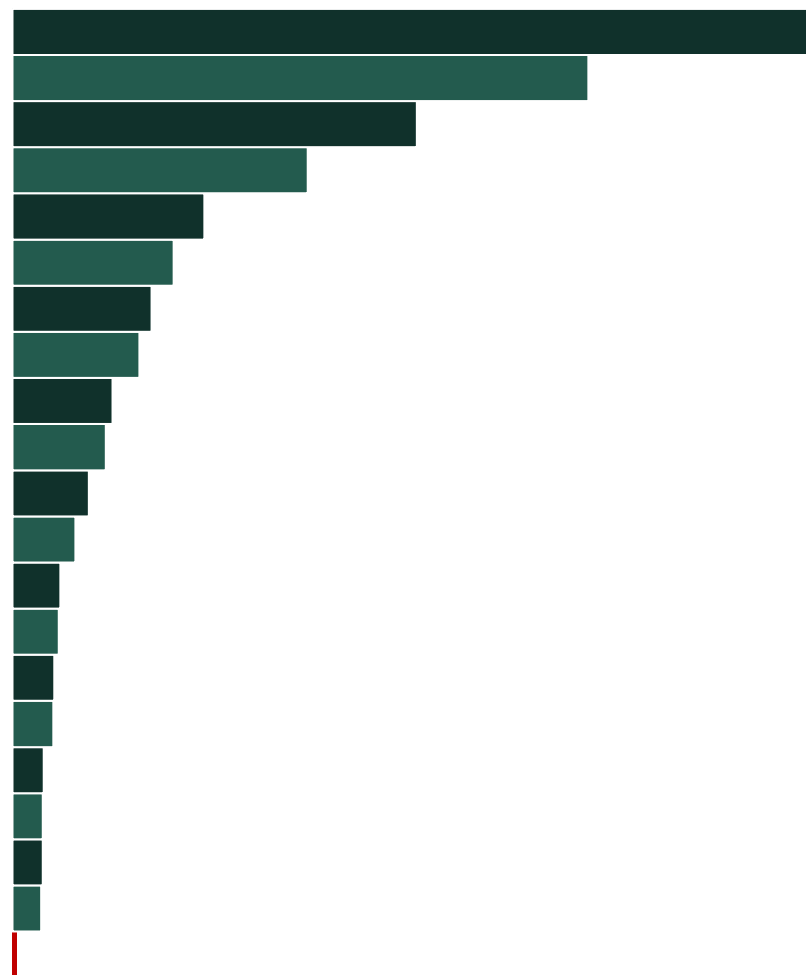
a. Al 1 de enero.

Fuente: *Oil & Gas Journal* (diciembre 4, 2023) y CNH.

6.2 Reservas probadas de gas natural, principales países, 2024^a

billones de pies cúbicos

	País	Volumen
1	Rusia	1,688
2	Irán	1,200
3	Qatar	843
4	Estados Unidos	615
5	Turkmenistán	400
6	Arabia Saudita	336
7	Emiratos Árabes Unidos	290
8	China	265
9	Nigeria	209
10	Venezuela	195
11	Argelia	159
12	Irak	131
13	Mozambique	100
14	Australia	96
15	Canadá	87
16	Kazajistán	85
17	Uzbekistán	65
18	Egipto	63
18	Kuwait	63
19	Azerbaiyán	60
39	México	8
	Reservas Mundiales	7,507

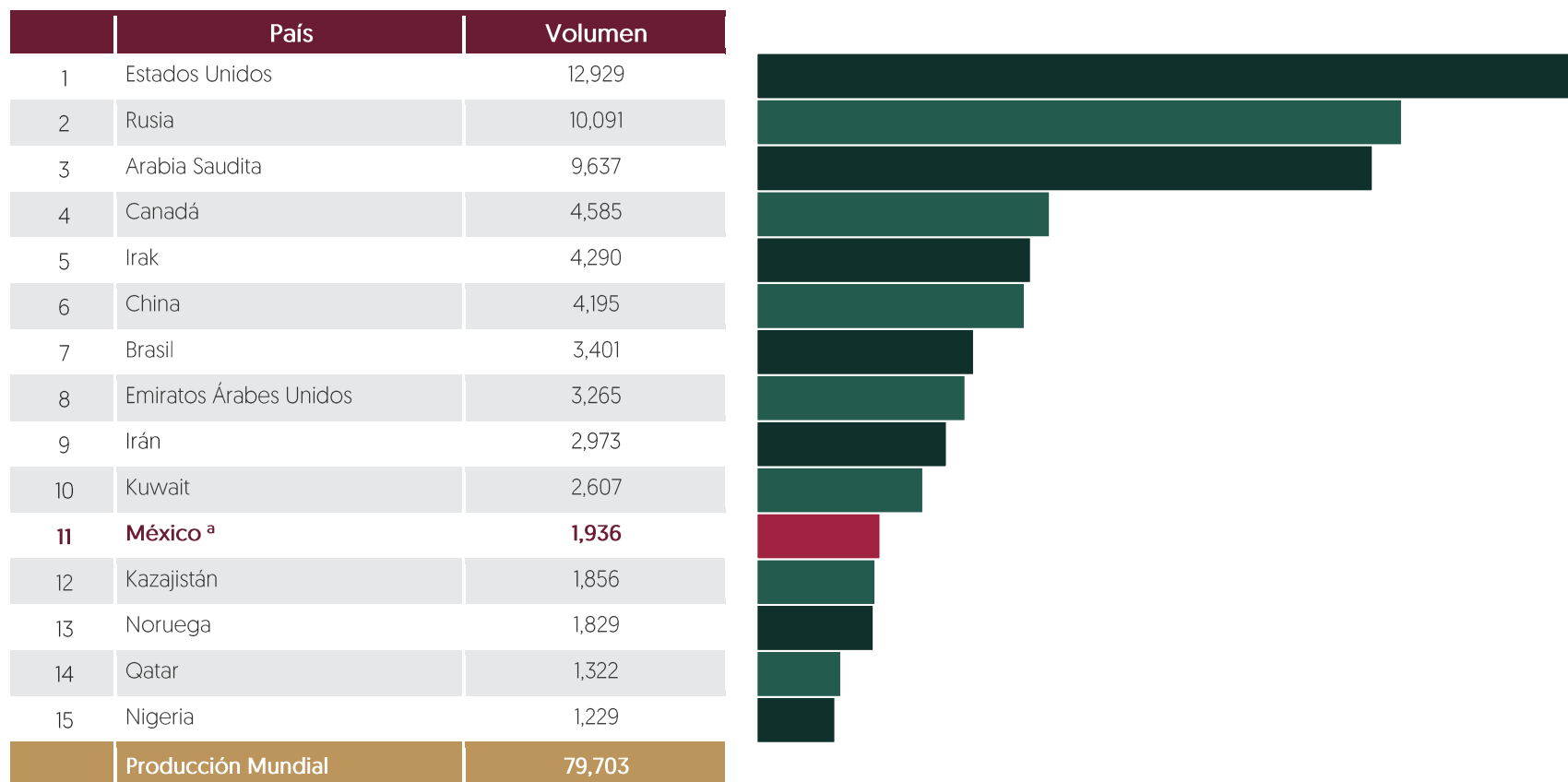


a. Al 1 de enero.

Fuente: *Oil & Gas Journal* [diciembre 4, 2023] y CNH.

6.3 Producción de petróleo crudo, principales países, 2023

miles de barriles diarios



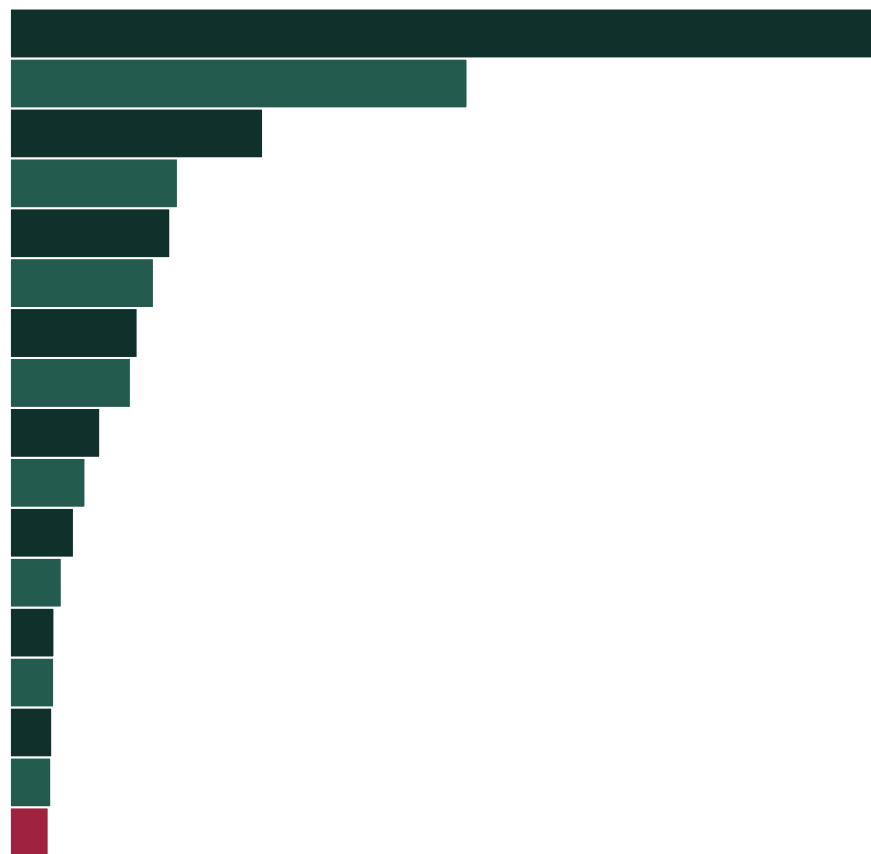
a. Incluye condensados.

Fuente: *Oil & Gas Journal* [marzo, 2024] y CNH [volumen medido a 15.56 °C y 1 atmósfera].

6.4 Producción de gas natural, principales países, 2023

millones de metros cúbicos

	País	Volumen
1	Estados Unidos	41,078
2	Rusia	21,479
3	Irán	11,880
4	China	7,884
5	Qatar	7,521
6	Canadá	6,757
7	Países de la ex Unión Soviética	6,000
8	Australia	5,674
9	Noruega	4,229
10	Argelia	3,552
11	Arabia Saudita	3,000
12	Malasia	2,436
13	Egipto	2,095
14	Indonesia	2,071
15	Emiratos Árabes Unidos	1,980
16	Brasil	1,931
17	México ^a	1,823
	Producción Mundial	153,054



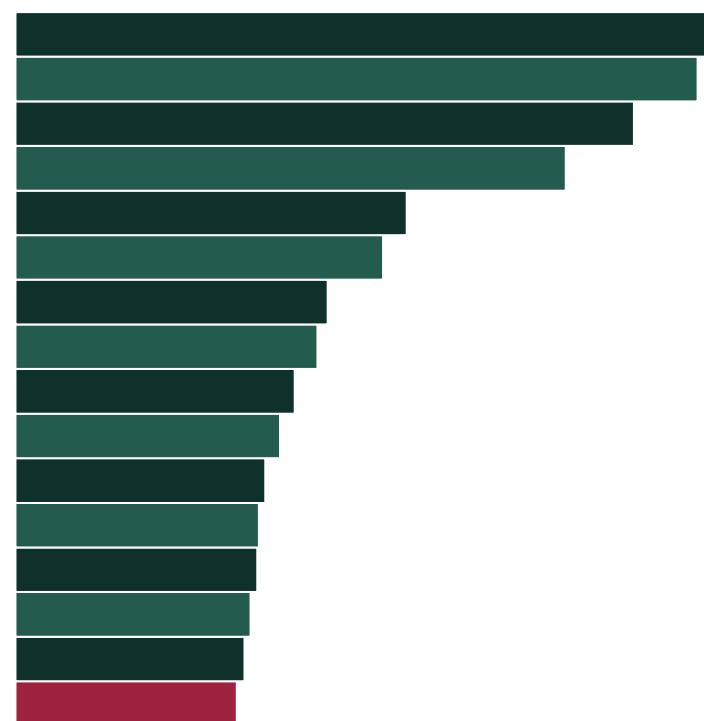
a. No Incluye nitrógeno.

Fuente: *Oil & Gas Journal* [marzo, 2024] y CNH.

6.5 Capacidad de destilación primaria, principales empresas, 2022

miles de barriles diarios

	Empresa	País	Volumen
1	Sinopec	China	5,244
2	CNPC	China	5,054
3	ExxonMobil	Estados Unidos	4,582
4	Saudi Aramco	Arabia Saudita	4,077
5	Marathon Petroleum	Estados Unidos	2,898
6	Valero	Estados Unidos	2,723
7	Rosneft	Rusia	2,314
8	NIOC	Irán	2,237
9	PDVSA	Venezuela	2,070
10	Phillips 66	Estados Unidos	1,961
11	Petrobras	Brasil	1,851
12	Chevron	Estados Unidos	1,804
13	TotalEnergies	Francia	1,792
14	IOCL	India	1,743
15	Royal Dutch Shell	Reino Unido / Países Bajos	1,698
16	Petróleos Mexicanos^a	México	1,640



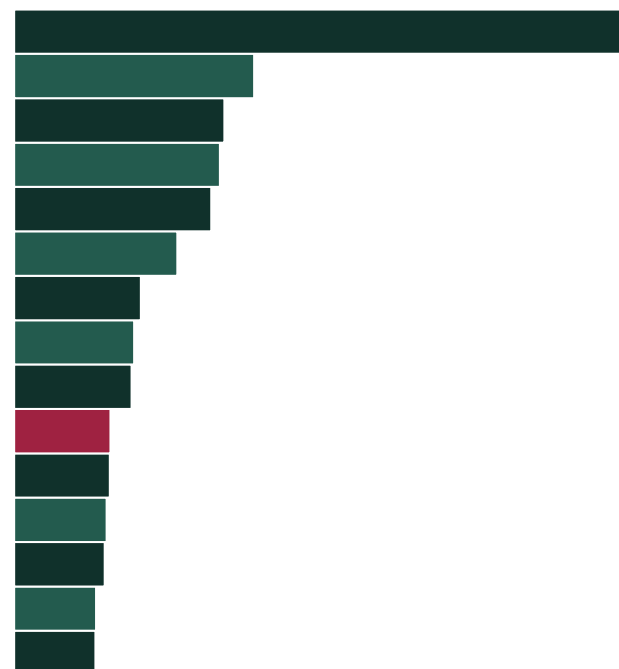
- a. Datos del Sistema Nacional de Refinación. Adicionalmente, Pemex cuenta con 340 Mbd de capacidad de proceso de crudo en la refinería de Pemex Deer Park en Texas, Estados Unidos, mientras que la refinería Olmeca, en Dos Bocas, Tabasco, que se encuentra en etapa de pruebas, añadirá otros 340 Mbd de capacidad de proceso de crudo.

Fuente: Energy Intelligence Group. PIW Ranking 2024, el cual se elabora con información de 2022, y Petróleos Mexicanos.

6.6 Producción de petróleo crudo, principales empresas, 2022

miles de barriles diarios

	Empresa	País	Volumen
1	Saudi Aramco	Arabia Saudita	11,540
2	INOC	Irán	4,453
3	Rosneft	Rusia	3,902
4	NIOC	Irak	3,822
5	CNPC	China	3,659
6	KPC	Kuwait	3,028
7	ExxonMobil	Estados Unidos	2,354
8	Adnoc	Abu Dhabi	2,229
9	Petrobras	Brasil	2,179
10	Petróleos Mexicanos ^a	México	1,785
11	Lukoil	Rusia	1,775
12	Chevron	Estados Unidos	1,719
13	Qatar Energy	Qatar	1,678
14	TotalEnergies	Francia	1,519
15	Royal Dutch Shell	Reino Unido/Países Bajos	1,506

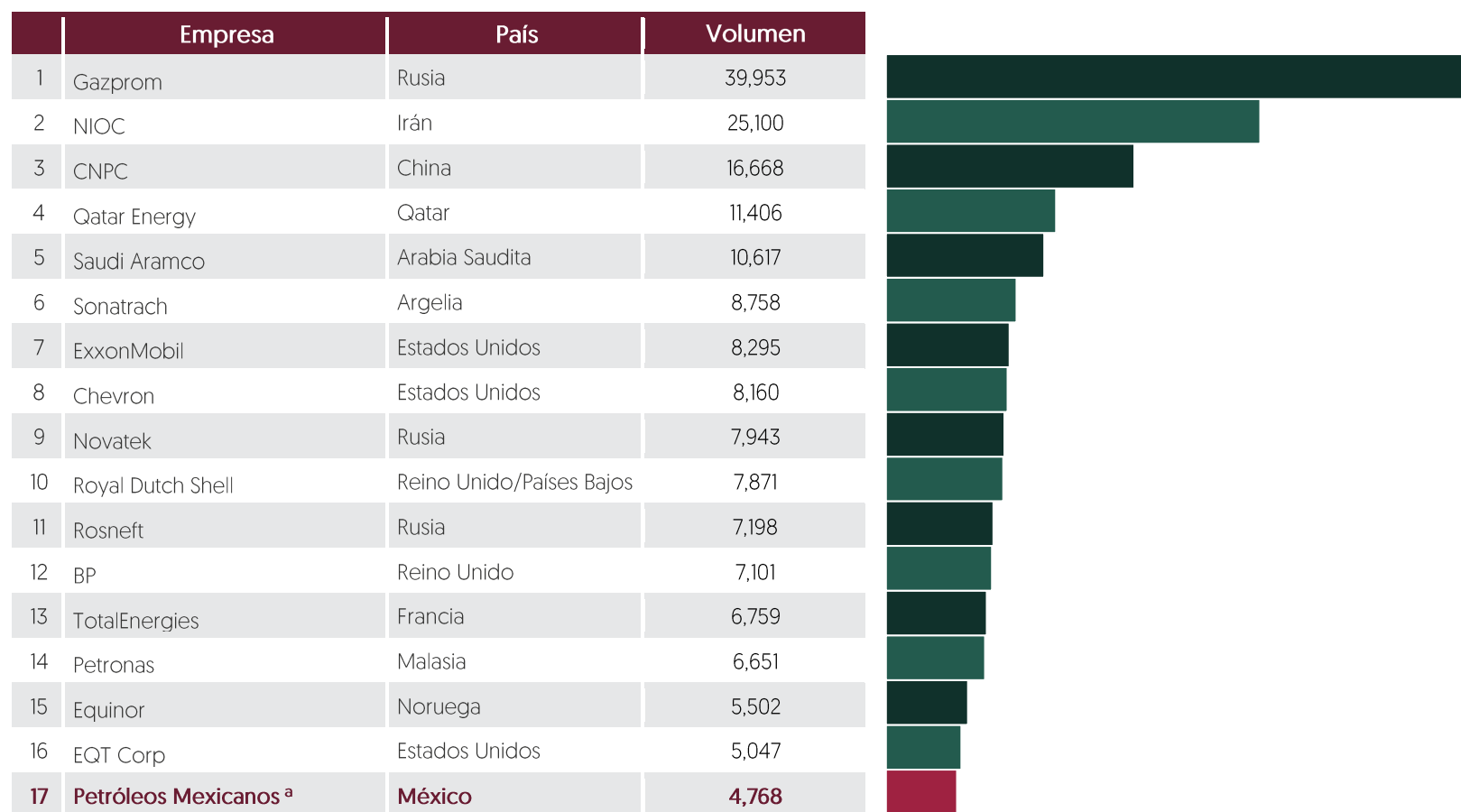


a. Crudo y condensados. Incluye producción del Estado y de Socios.

Fuente: Energy Intelligence Group. PIW Ranking 2024, el cual se elabora con información de 2022 y Petróleos Mexicanos [volumen medido a 20.0 °C y 1 atmósfera].

6.7 Producción de gas natural, principales empresas, 2022

millones de pies cúbicos diarios



a. Incluye nitrógeno y CO₂. Incluye producción del Estado y de Socios.

Fuente: Energy Intelligence Group. PIW Ranking 2024, el cual se elabora con información de 2022 y Petróleos Mexicanos.

GLOSARIO



CAMPO.

Área consistente en uno o más yacimientos agrupados o relacionados.

CAMPOS EN PRODUCCIÓN.

Campos con pozos en explotación, es decir, que no están taponados. Incluyen pozos que están operando como productores o inyectores, así como pozos cerrados con posibilidad de explotación.

CAPACIDAD DE REFINACIÓN.

Se refiere a la capacidad por día de operación en la producción. La capacidad por día de operación de una planta es el volumen máximo que puede procesar trabajando sin interrupción.

CONDENSADOS.

Líquidos del gas natural constituidos principalmente por pentanos y componentes de hidrocarburos más pesados que permanecen líquidos a condiciones normales de presión y temperatura.

Los condensados se recuperan como resultado del manejo y transporte del gas natural.

EQUIPOS EN OPERACIÓN.

Promedio del número diario de equipos ocupados en la perforación de pozos o en actividades conducentes a la misma, tales como desmantelamiento, transporte y mantenimiento.

SISTEMA FLOTANTE DE PRODUCCIÓN, ALMACENAMIENTO Y DESCARGA [FPSO].

Sistema del tipo de tanque flotante utilizado por la industria petrolera. Diseñado para transportar, procesar y almacenar petróleo crudo y/o gas natural producido en plataformas marinas. Llamado también Unidad o Sistema Flotante de Producción Almacenamiento y Descarga [por sus siglas en inglés *Floating Production Storage and Offloading*]. En cambio, los sistemas FSO no cuentan con el equipo de proceso.

GAS NATURAL.

Mezcla de hidrocarburos que existe en los yacimientos en fase gaseosa, o en solución en el aceite, y que a condiciones atmosféricas permanece en fase gaseosa. Este puede incluir algunas impurezas o sustancias que no son hidrocarburos [ácido sulfhídrico, nitrógeno o dióxido de carbono]. Puede ser gas asociado o no asociado.

GAS ASOCIADO.

Gas natural que se encuentra en contacto y/o disuelto en el aceite crudo del yacimiento.

GAS NO ASOCIADO.

Gas natural que se encuentra en yacimientos que no contienen aceite crudo a las condiciones de presión y temperatura originales.

GAS NATURAL SECO.

Gas natural que contiene cantidades menores de hidrocarburos más pesados que el metano. El gas natural seco se obtiene de pozos y también en los complejos procesadores de gas. Se comercializa con la denominación de gas natural.

GAS AMARGO.

Gas natural que contiene hidrocarburos, ácido sulfhídrico y dióxido de carbono [estos últimos en concentraciones mayores a 50 ppm].

GAS DULCE.

Gas natural que contiene ácido sulfhídrico y dióxido de carbono [estos últimos en concentraciones menores a 50 ppm].

GAS HÚMEDO.

Gas natural cuyo contenido de componentes más pesados que el metano es en cantidades tales que permite su proceso comercial. Puede ser amargo o dulce.

GASOLINA NATURAL [NAFTAS].

Mezcla altamente volátil de hidrocarburos, principalmente pentano y más pesados que forma parte de los líquidos del gas natural. La gasolina natural es utilizada como materia prima petroquímica.

GAS LICUADO DEL PETRÓLEO [GLP].

Gas que resulta de la mezcla de propano y butano. Se obtiene durante el fraccionamiento de los líquidos del gas o durante el fraccionamiento de los líquidos de refinación. Fracción más ligera del petróleo crudo utilizado para uso doméstico y para carburación.

PETRÓLEO CRUDO.

Mezcla de carburos de hidrógeno que existe en fase líquida en los yacimientos y permanece así en condiciones originales de presión y temperatura. Puede incluir pequeñas cantidades de sustancias que no son carburos de hidrógeno.

Excluye la producción de condensados y la de líquidos del gas natural. El petróleo crudo producido se considera pesado o ligero según los siguientes criterios:

Pesado. Petróleo crudo con densidad API igual o inferior a 27°.

Ligero. Petróleo crudo con densidad API superior a 27° y hasta 38°.

Superligero. Petróleo crudo con densidad API superior a 38°.

Para el mercado de exportación se preparan cuatro variedades de petróleo crudo con las siguientes calidades típicas:

Maya. Petróleo crudo pesado con densidad de 21-22° API y 3.4-3.8% de azufre en peso.

Istmo. Petróleo crudo ligero con densidad 32-33° API y 1.8% de azufre en peso.

Olmeca. Petróleo crudo muy ligero con densidad de 38-39° API y 0.73-0.95 % de azufre en peso.

Altamira. Petróleo crudo pesado con densidad de 15.5-16.5° API y 5.5-6.0 % de azufre en peso.

Talam. Petróleo crudo pesado con densidad de 15.8° API y 4.76 % de azufre en peso.

Zapoteco- Petróleo crudo ligero con densidad de 29-29.9° API y 2.513 % de azufre en peso.

En este documento los crudos Altamira y Talam se incluyen en el crudo Maya en lo que se refiere a volumen y valor de exportaciones.

POZOS.

Según su objetivo o función, los pozos se clasifican en exploratorios [incluyen pozos de sondeo estratigráficos] y de desarrollo [incluyen pozos de inyección]. Según su grado de terminación, los pozos se clasifican como perforados o terminados.

Perforados. Pozos cuya perforación con la barrena ha sido concluida y cuenta con tubería de ademe o revestimiento ya cementada, pero que todavía no han sido sometidos a las operaciones subsecuentes que permitan la producción de hidrocarburos.

Terminados. Pozos perforados en los que ya se han efectuado las operaciones de terminación, tales como: instalación de tubería de producción; disparos a la tubería de revestimiento para horadarla y permitir la comunicación entre el interior del pozo y la roca almacenadora; y limpieza y estimulación de la propia roca para propiciar el flujo de hidrocarburos.

Exploratorios exitosos. Indicador que muestra la relación de pozos exploratorios productores que incorporan reservas entre el total de pozos terminados. A partir de 2007, Pemex Exploración y Producción adopta la definición de **éxito exploratorio comercial** derivado de prácticas internacionales que evalúan el desempeño de la actividad exploratoria desde el punto de vista económico.

PROCESOS DE PEMEX TRANSFORMACIÓN INDUSTRIAL.

COMPLEJOS PROCESADORES DE GAS.

Endulzamiento. Proceso por medio del cual se eliminan los compuestos de azufre del gas natural.

Recuperación de licuables. Proceso empleado para separar del gas húmedo dulce la mayor parte de los componentes más pesados que el metano. De esta forma se obtiene gas natural seco y por otra parte, licuables. Los procesos más empleados son el criogénico y el de absorción.

Fraccionamiento de líquidos. Proceso de separación de los licuables recuperados en etano, gas licuado y gasolinas naturales (naftas).

SISTEMA NACIONAL DE REFINACIÓN.

Alquilación. Proceso mediante el cual una isoparafina [de cadena corta] se combina químicamente con una oleofina en presencia de un catalizador para formar otra isoparafina [de cadena larga], llamada alquilado el cual tiene un alto octanaje. Es un importante medio para el mejoramiento del petróleo.

Desintegración. El proceso de rompimiento de moléculas grandes de petróleo crudo en otras más pequeñas. Cuando este proceso se alcanza por la aplicación de calor únicamente, se conoce como desintegración térmica. Si se utiliza un catalizador se conoce como desintegración catalítica; si se realiza en una atmósfera de hidrógeno se conoce como un proceso de hidrodesintegración.

Destilación. Proceso que consiste en calentar un líquido hasta que sus componentes más volátiles pasan a la fase de vapor, a continuación, se enfría el vapor para recuperar dichos componentes en forma líquida por medio de condensación. El objetivo principal de la destilación es separar una mezcla de varios componentes aprovechando sus distintas volatilidades, o bien separar los materiales volátiles de los no volátiles.

Fraccionamiento. Proceso de destilación mediante el cual se separan fracciones pequeñas de una mezcla de hidrocarburos.

Hidrodesulfuración. Proceso mediante el cual se elimina el azufre convirtiéndolo en ácido sulfhídrico en la corriente gaseosa, el cual puede separarse con facilidad y transformarse en azufre elemental.

Isomerización. Proceso mediante el cual se altera el arreglo fundamental de los átomos de una molécula sin adherir o abstraer nada de la molécula original. El butano es isomerizado a isobutano para ser utilizado en la alquilación de isobutileno y otras olefinas para la producción de hidrocarburos de alto octano.

Reformación. Proceso que mejora la calidad antidetonante de fracciones de gasolina modificando su estructura molecular. Cuando se lleva a efecto mediante calor se le conoce como reformación térmica, y como reformación catalítica cuando se realiza mediante un catalizador.

PETROQUÍMICOS.

Estos productos son elaborados a partir de materias primas que tienen su origen en el petróleo crudo y el gas natural, en su mayor parte son insumos de uso industrial.

Petróleos Mexicanos contabiliza además de los petroquímicos, los subproductos y otros productos que estrictamente no lo son conforme a la convención generalmente adoptada, pero son elaborados en sus áreas petroquímicas.

En este documento se reporta la producción bruta de estos productos.

PETROLÍFEROS.

Productos que se obtienen de la refinación del petróleo o del procesamiento del gas natural empleados principalmente como combustibles como gasolina, diésel, queroseno, combustóleo y gas licuado de petróleo, entre otros, distintos de los petroquímicos.

REGIÓN.

Área geográfica correspondiente a la división administrativa de Pemex Exploración y Producción hasta 2016 y que vuelve a retomarse en 2019. Las cabeceras regionales se ubican a lo largo de la costa del Golfo de México: Poza Rica, Ver. [Región Norte], Villahermosa, Tab. [Región Sur] y Ciudad del Carmen, Cam. [Región Marina Noreste y Región Marina Suroeste].

BLOQUE.

Área geográfica correspondiente a la división administrativa de Pemex Exploración y Producción. Estos se ubican a lo largo de la costa el Golfo de México: Poza Rica, Veracruz. [Bloques Norte], Villahermosa, Tabasco. [Bloques Sur] y Ciudad del Carmen, Campeche. [Bloques aguas someras AS01 y AS02].

Activo Integral. Subdivisión administrativa de cada región. Se mantienen los activos integrales: Aceite Terciario del Golfo, Burgos y Veracruz de la Región Norte, y los demás activos integrales cambian su denominación a activos de producción:

Región Marina Noreste: Cantarell y Ku-Maloob-Zaap [activos de producción].

Bloques Aguas Someras AS01: Bloque AS01-01 y bloque AS01-02 [activos de producción].

Región Marina Suroeste: Abkatún-Pol-Chuc y Litoral de Tabasco [activos de producción].

Bloques Aguas Someras AS02: Bloque AS02-03 y bloque AS02-04 [activos de producción].

Región Sur: Bellota-Jujo, Cinco Presidentes, Macuspana-Muspac y Samaria-Luna [activos de producción].

Bloques Sur: Bloque S01, bloque S02, bloque S03 y bloque S04 [activos de producción].

Región Norte: Burgos, Veracruz y Aceite Terciario del Golfo [activos integrales] y Poza Rica-Altamira [activo de producción].

Bloques Norte: Bloque N01, bloque N02 y bloque N03 [activos de producción].

RESERVAS.

Volumen de hidrocarburos medido a condiciones atmosféricas, que será producido económicamente con cualquiera de los métodos y sistemas de explotación aplicables a la fecha de la evaluación. Todas las reservas, por ser estimadas, involucran algún grado de incertidumbre.

Reservas probadas. Volumen de hidrocarburos o sustancias asociadas evaluadas a condiciones atmosféricas, las cuales por análisis de datos geológicos y de ingeniería se estima con razonable certidumbre que serán comercialmente recuperables a partir de una fecha dada, proveniente de yacimientos conocidos y bajo condiciones actuales económicas, métodos operacionales y regulaciones gubernamentales.

Reservas probables. Aquellas reservas de las que, análisis geológicos y estudios de ingeniería sugieren que están más cercanas a ser recuperables que no recuperables.

Reservas posibles. Aquellas reservas de las que, análisis geológicos y estudios de ingeniería sugieren que son menos cercanas a ser recuperables que las reservas probables.

VENTAS INTERNAS.

Ventas que Petróleos Mexicanos factura a sus distribuidores en el territorio nacional o que efectúa directamente a clientes nacionales para uso final o intermedio. El valor de las ventas excluye impuestos [IEPS e IVA] y comisiones a distribuidores. No incluye ventas entre Empresas Productivas Subsidiarias.

TERMINALES



No.	Terminal de Almacenamiento y Despacho	Ubicación	Tipo
1	Acapulco	Guerrero	Terrestre
2	Aguascalientes	Aguascalientes	Terrestre
3	Añil	Ciudad de México	Terrestre
4	Azcapotzalco [1]	Ciudad de México	Terrestre
5	Barranca del Muerto	Ciudad de México	Terrestre
6	Cadereyta	Nuevo León	Terrestre
7	Campeche [2]	Campeche	Terrestre
8	Celaya	Guanajuato	Terrestre
9	Chihuahua	Chihuahua	Terrestre
10	Ciudad Juárez	Chihuahua	Terrestre
11	T.M. Ciudad Madero	Tamaulipas	Marítima
12	Ciudad Mante	Tamaulipas	Terrestre
13	Ciudad Obregón	Sonora	Terrestre
14	Ciudad Valles	San Luis Potosí	Terrestre
15	Ciudad Victoria	Tamaulipas	Terrestre
16	Colima	Colima	Terrestre
17	Cuatla	Morelos	Terrestre
18	Cuernavaca	Morelos	Terrestre
19	Culiacán	Sinaloa	Terrestre
20	Durango	Durango	Terrestre
21	El Castillo	Jalisco	Terrestre
22	Ensenada	Baja California	Terrestre
23	Escamela	Veracruz	Terrestre
24	Gómez Palacio	Coahuila	Terrestre
25	Guamúchil	Sinaloa	Terrestre
26	Guaymas	Sonora	Terrestre
27	Hermosillo	Sonora	Terrestre

No.	Terminal de Almacenamiento y Despacho	Ubicación	Tipo
28	Iguala	Guerrero	Terrestre
29	Irapuato	Guanajuato	Terrestre
30	Xalapa	Veracruz	Terrestre
31	Lázaro Cárdenas	Michoacán	Terrestre
32	La Paz	Baja California Sur	Terrestre
33	León	Guanajuato	Terrestre
34	Magdalena	Sonora	Terrestre
35	Manzanillo [3]	Colima	Terrestre
36	Matehuala	San Luis Potosí	Terrestre
37	Mazatlán	Sinaloa	Terrestre
38	Mérida	Yucatán	Terrestre
39	Mexicali	Baja California	Terrestre
40	Minatitlán	Veracruz	Terrestre
41	Monclova	Coahuila	Terrestre
42	Morelia	Michoacán	Terrestre
43	Navojoa	Sonora	Terrestre
44	Nogales	Sonora	Terrestre
45	Nuevo Laredo	Tamaulipas	Terrestre
46	Oaxaca	Oaxaca	Terrestre
47	Pachuca	Hidalgo	Terrestre
48	T.M. Pajaritos	Veracruz	Marítima
49	Parral	Chihuahua	Terrestre
50	Perote	Veracruz	Terrestre
51	Poza Rica	Veracruz	Terrestre
52	Progreso	Yucatán	Terrestre
53	Puebla	Puebla	Terrestre

No.	Terminal de Almacenamiento y Despacho	Ubicación	Tipo
54	Querétaro	Querétaro	Terrestre
55	Reynosa	Tamaulipas	Terrestre
56	Rosarito	Baja California	Terrestre
57	San Luis Potosí	San Luis Potosí	Terrestre
58	Sabinas	Coahuila	Terrestre
59	Salina Cruz	Oaxaca	Terrestre
60	T.M. Salina Cruz	Oaxaca	Marítima
61	Saltillo	Coahuila	Terrestre
62	San Juan Ixhuatepec	Estado de México	Terrestre
63	Santa Catarina	Nuevo León	Terrestre
64	Tapachula	Chiapas	Terrestre
65	Tehuacán (4)	Puebla	Terrestre
66	Tepic	Nayarit	Terrestre
67	Tierra Blanca	Veracruz	Terrestre
68	Toluca	Estado de México	Terrestre
69	Topolobampo	Sinaloa	Terrestre
70	T.M. Tuxpan	Veracruz	Marítima
71	Tuxtla Gutiérrez	Chiapas	Terrestre
72	Uruapan	Michoacán	Terrestre
73	Veracruz (5)	Veracruz	Terrestre
74	Villahermosa	Tabasco	Terrestre
75	Zacatecas	Zacatecas	Terrestre
76	Zamora	Michoacán	Terrestre
77	Zapopan	Jalisco	Terrestre

[1] Ubicada en la ex-refinería 18 de marzo, Ciudad de México.

[2] Ubicada en Lerma, Campeche.

[3] Ubicada en Tapeixtles, Colima.

[4] Ubicada en Miahuatlán, Puebla.

[5] Incluye Bajos de la Gallega, que es un centro embarcador.

Notas -Pajaritos, Ciudad Madero, Tuxpan y Salina Cruz son terminales marítimas.

-Adicionalmente, Pemex renta almacenamiento en Progreso, Lagos de Moreno y Tuxpan.

NOMENCLATURA Y EMPRESAS



NOMENCLATURA

°C	Grados centígrados
kg/cm ²	Kilogramo por centímetro cuadrado
km	Kilómetros
m	Metros
bd	Barriles diarios
Mbd	Miles de barriles diarios
MMbpce	Millones de barriles de petróleo crudo equivalente
MMMpc	Miles de millones de pies cúbicos
MMpc	Millones de pies cúbicos
MMpcd	Millones de pies cúbicos diario
MMt	Millones de toneladas métricas
Mt	Miles de toneladas métricas
t	Tonelada métrica
MMUS\$	Millones de dólares
MTBE	Metil terbutil éter
IEPS	Impuesto especial sobre producción y servicios
Ps.	Pesos mexicanos
COV	Compuestos Orgánicos Volátiles
IVA	Impuesto al valor agregado
PEAD	Polietileno Alta Densidad
PEBD	Polietileno Baja Densidad
PLBD	Polietileno Lineal Baja Densidad
PST	Partículas suspendidas totales
Ppm	Partes por millón

UBA	Ultra Bajo Azufre
CPDI	Corriente de proceso destinada a incineración.
US\$/b	Dólares por barril
...	Cifra no significativa
-	Valor nulo

EMPRESAS

OPEP	Organización de Países Exportadores de Petróleo
SNR	Sistema Nacional de Refinación
PEP	Pemex Exploración y Producción
CNPC	China National Petroleum Corporation
Sinopec	China Petroleum & Chemical Corporation
NIOC	National Iranian Oil Company
PDVSA	Petróleos de Venezuela, S.A.
IOCL	Indian Oil Corporation Ltd.
INOC	Iraq National Oil Company
KPC	Kuwait Petroleum Corporation
Petrobras	Petróleo Brasileiro, S.A.
ADNOC	Abu Dhabi National Oil Company
Lukoil	Langepas-Ural-Kogalimneft
Sonatrach	Société Nationale pour la Recherche, la Production, le Transport, la Transformation, et la Commercialisation des Hydrocarbures
PETRONAS	Petroleum Nasional Berhad
EQT Corporation	Equitable Resources, Inc.
BP	British Petroleum

Notas:

- Las variaciones anuales están determinadas con base en las cifras originales antes de redondeo.
- Las sumas pueden no coincidir por redondeo.
- Las cifras operativas pueden ser modificadas por ajustes y reclamos que se resuelven con posterioridad al cierre contable, por lo que pueden representar variaciones con respecto a estas últimas.
- Las cifras de comercio exterior solo incluyen operaciones relacionadas con el sistema de Petróleos Mexicanos.

El Anuario Estadístico contiene información de Petróleos Mexicanos al 31 de diciembre de 2023.

Las cifras anteriores a 2020 se consideran históricas.

Los datos de Petróleos Mexicanos se presentan a condiciones Pemex: 20°C y 1 atmósfera.





POR EL RESCATE DE LA SOBERANÍA