

Reservas totales y producción de hidrocarburos
(millones de barriles)

| Año | Reservas totales de crudo (aceite) | Reservas totales de líquidos del gas | Reservas totales de gas seco equivalente a líquido | Reservas totales de hidrocarburos | Producción de hidrocarburos | Relación reservas/producción (años) |
|------|------------------------------------|--------------------------------------|--|-----------------------------------|-----------------------------|-------------------------------------|
| 1990 | 45,250.00 | 6,733.00 | 14,467.00 | 66,450.00 | 1,258.00 | 52.82 |
| 1991 | 44,560.00 | 6,738.00 | 14,202.00 | 65,500.00 | 1,310.00 | 50.00 |
| 1992 | 44,292.00 | 6,633.00 | 14,075.00 | 65,000.00 | 1,304.00 | 49.85 |
| 1993 | 44,439.00 | 6,786.00 | 13,825.00 | 65,050.00 | 1,316.00 | 49.43 |
| 1994 | 44,043.00 | 6,733.00 | 13,740.00 | 64,516.00 | 1,320.00 | 48.88 |
| 1995 | 43,127.00 | 6,648.00 | 13,445.00 | 63,220.00 | 1,293.00 | 48.89 |
| 1996 | 42,146.00 | 6,650.00 | 13,262.00 | 62,058.00 | 1,413.00 | 43.92 |
| 1997 | 42,072.00 | 6,400.00 | 12,428.00 | 60,900.00 | 1,504.00 | 40.49 |
| 1998 | 39,016.00 | 6,430.00 | 12,338.00 | 57,784.00 | 1,491.90 | 38.73 |
| 1999 | 41,064.00 | 5,874.70 | 10,802.50 | 57,741.20 | 1,433.80 | 40.27 |
| 2000 | 41,495.00 | 6,036.30 | 10,672.50 | 58,203.80 | 1,468.70 | 39.63 |
| 2001 | 39,917.90 | 5,573.80 | 10,662.30 | 56,154.00 | 1,493.60 | 37.60 |
| 2002 | 38,286.10 | 4,926.70 | 9,738.20 | 52,951.00 | 1,507.50 | 35.13 |
| 2003 | 36,265.90 | 4,384.00 | 9,382.40 | 50,032.25 | 1,587.00 | 31.53 |
| 2004 | 34,388.93 | 4,229.10 | 9,423.00 | 48,040.96 | 1,610.80 | 29.82 |
| 2005 | 33,312.20 | 4,247.90 | 9,354.00 | 46,914.10 | 1,604.20 | 29.24 |
| 2006 | 33,092.90 | 4,342.40 | 8,982.20 | 46,417.50 | 1,618.20 | 28.68 |
| 2007 | 31,908.80 | 4,358.70 | 9,108.90 | 45,376.30 | 1,603.20 | 28.30 |
| 2008 | 31,211.60 | 4,453.70 | 8,817.40 | 44,482.70 | 1,451.10 | 30.65 |
| 2009 | 30,929.80 | 4,053.00 | 8,579.70 | 43,562.60 | 1,378.40 | 31.60 |
| 2010 | 30,497.30 | 3,980.40 | 8,597.00 | 43,074.70 | 1,384.00 | 31.12 |
| 2011 | 30,559.80 | 3,867.40 | 8,646.50 | 43,073.60 | 1,358.70 | 31.70 |
| 2012 | 30,612.50 | 4,320.90 | 8,903.90 | 43,837.30 | 1,353.20 | 32.40 |
| 2013 | 30,816.50 | 4,338.40 | 9,375.00 | 44,530.00 | 1,333.20 | 33.40 |
| 2014 | 29,327.80 | 3,870.50 | 8,960.10 | 42,158.40 | 1,291.40 | 32.65 |
| 2015 | 25,825.10 | 3,174.90 | 8,404.80 | 37,404.80 | 1,193.00 | 31.35 |
| 2016 | 16,368.70 | 1,850.30 | 4,004.10 | 22,223.00 | 1,112.00 | 19.98 |
| 2017 | 16,881.70 | 1,645.50 | 3,621.30 | 22,148.50 | 999.00 | 22.17 |
| 2018 | 15,738.10 | 1,613.70 | 3,737.10 | 21,088.90 | 922.00 | 22.87 |
| 2019 | 15,292.42 | 1,205.94 | 3,954.26 | 20,452.63 | 824.00 | 24.82 |
| 2020 | 14,456.30 | 954.10 | 4,124.60 | 19,534.90 | - | - |

NOTAS

| Variable | Notas |
|-----------------------------------|--|
| Reservas totales de hidrocarburos | Cifras tomadas al 1o. de Enero de cada año, que es cuando se certifica el dato del año inmediato anterior. Se trata de "Barriles de petróleo crudo equivalente". Incluye reservas de crudo (aceite), líquidos de gas y gas seco equivalente a líquido (GSEL). "Líquidos de gas" se refiere a Condensados y Líquidos de Planta. En el caso de los totales de Gas seco equivalente a líquido y de Hidrocarburos, se trata de "Barriles de petróleo crudo equivalente". 2018, 2019: PEMEX utiliza una regionalización distinta basada en el concepto de Bloque, el cual se refiere al área geográfica correspondiente a la división administrativa de Pemex Exploración y Producción. Los bloques se ubican a lo largo de la costa en el Golfo de México: Poza Rica, Veracruz (Bloque Norte), Villahermosa, Tabasco (Bloque Sur), y Ciudad del Carmen Campeche (Bloques Aguas Someras AS01 y AS02) (PEMEX, Anuario Estadístico, 2018, p 141) 1999 en adelante: Datos de reservas remanentes, que es la diferencia entre la reserva original y la producción acumulada de hidrocarburos, tomados de la publicación «Evaluación de las reservas de hidrocarburos» elaborada por Petróleos Mexicanos. 2020: Valores totales de PEMEX, los cuales son mayores a los que considera la |

NOTAS

| Variable | Notas |
|-----------------------------|---|
| | Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH). La diferencia obedece a que la CNH no incluye en su estimación de reservas algunos campos que considera en proceso de evaluación. De acuerdo con esto, las reservas remanentes al 1 de enero de 2020, en millones de barriles de petróleo crudo equivalente, son: 17, 962 (CNH), 19,534.9 (PEMEX). Puede haber diferencias en los totales de hidrocarburos respecto de la suma de sus componentes por redondeo de las cifras. |
| Producción de Hidrocarburos | Cifras tomadas al 1o. de Enero de cada año, que es cuando se certifica el dato del año inmediato anterior. Se trata de "Barriles de petróleo crudo equivalente". La información de esta variable agrega las producciones de crudo, líquidos de gas (condensados) y gas seco; procede del Anuario Estadístico de PEMEX y se presenta la información más reciente publicada. |

FUENTES

PEMEX, Base de Datos Institucional, consultada en <http://ebdi.pemex.com/bdi/bdiController.do?action=temas&fromCuadros=true>, 26-10-2021.

Petróleos Mexicanos, Anuario Estadístico, PEMEX, México, varios años.

Petróleos Mexicanos, Evaluación de las reservas de hidrocarburos, Pemex Exploración y Producción, Ediciones 2002-2020, México, consultado en <https://www.pemex.com/ri/Publicaciones/Paginas/evaluaciones-reservas.aspx>, 08/10/2021.

Presidencia de la República, Informe de Gobierno [2017-2019], Gobierno de los Estados Unidos Mexicanos, México, consultado en <http://presidencia.gob.mx/informe/>; <http://presidencia.gob.mx/informe/>; <https://www.gob.mx/primerinforme>.