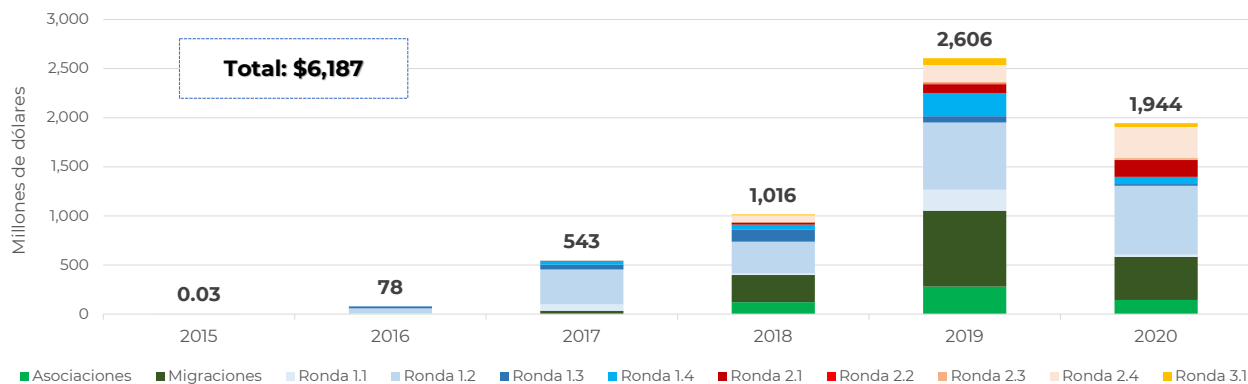


Inversiones Registradas en Contratos para la Exploración y Extracción de Hidrocarburos

Septiembre 2020



| Tipo | Contrato | Nombre Corto Operador | Inversiones Registradas (Millones de dólares) | | | | | | Total |
|--------------|----------------------------|--|---|------|------|------|------|------|----------|
| | | | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | |
| Asociaciones | CNH-A1-TRION/2016 | BHP Billiton Petróleo Operaciones de México | 0 | 0 | 2 | 69 | 186 | 106 | \$ 362 |
| Asociaciones | CNH-A3-CÁRDENAS-MORA/2018 | Petrolera Cárdenas Mora | 0 | 0 | 0 | 32 | 65 | 29 | \$ 126 |
| Asociaciones | CNH-A4.OGARRIO/2018 | Deutsche Erdoel México | 0 | 0 | 0 | 21 | 30 | 8 | \$ 58 |
| Migraciones | CNH-M1-EK-BALAM/2017 | Pemex Exploración y Producción | 0 | 0 | 33 | 240 | 627 | 338 | \$ 1,238 |
| Migraciones | CNH-M2-SANTUARIO-EL GOLPE/ | Petrofac México | 0 | 0 | 0 | 20 | 66 | 50 | \$ 136 |
| Migraciones | CNH-M3-MISIÓN/2018 | Servicios Múltiples de Burgos | 0 | 0 | 0 | 11 | 48 | 30 | \$ 89 |
| Migraciones | CNH-M4-ÉBANO/2018 | DS Servicios Petroleros | 0 | 0 | 0 | 4 | 25 | 18 | \$ 48 |
| Migraciones | CNH-M5-MIQUETLA/2018 | Operadora de Campos DWF | 0 | 0 | 0 | 0 | 7 | 3 | \$ 10 |
| Ronda 1.1 | CNH-R01-L01-A2/2015 | Hokchi Energy | 0 | 3 | 6 | 2 | 49 | -1 | \$ 58 |
| Ronda 1.1 | CNH-R01-L01-A7/2015 | Talos Energy Offshore Mexico 7 | 0 | 5 | 58 | 14 | 165 | 23 | \$ 265 |
| Ronda 1.2 | CNH-R01-L02-A1/2015 | ENI México | 0 | 17 | 115 | 212 | 382 | 306 | \$ 1,031 |
| Ronda 1.2 | CNH-R01-L02-A2/2015 | Hokchi Energy | 0 | 25 | 109 | 71 | 225 | 222 | \$ 653 |
| Ronda 1.2 | CNH-R01-L02-A4/2015 | Fieldwood Energy E&P México | 0 | 9 | 132 | 41 | 78 | 174 | \$ 434 |
| Ronda 1.3 | CNH-R01-L03-A1/2015 | Diavaz Offshore | 0 | 0 | 2 | 6 | 3 | 1 | \$ 12 |
| Ronda 1.3 | CNH-R01-L03-A10/2016 | Oleum del Norte | 0 | 0 | 1 | 3 | 4 | 3 | \$ 10 |
| Ronda 1.3 | CNH-R01-L03-A11/2015 | Renaissance Oil Corp | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | \$ 3 |
| Ronda 1.3 | CNH-R01-L03-A12/2015 | Grupo Mareógrafo | 0 | 1 | 2 | 7 | 3 | 2 | \$ 15 |
| Ronda 1.3 | CNH-R01-L03-A13/2015 | Mayacaste Oil & Gas | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | \$ 2 |
| Ronda 1.3 | CNH-R01-L03-A14/2015 | Canamex Energy Holdings | 0 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | \$ 1 |
| Ronda 1.3 | CNH-R01-L03-A15/2015 | Renaissance Oil Corp | 0 | 0 | 1 | 1 | 0 | 0 | \$ 3 |
| Ronda 1.3 | CNH-R01-L03-A16/2015 | Roma Energy México | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | \$ 1 |
| Ronda 1.3 | CNH-R01-L03-A17/2016 | Servicios de Extracción Petrolera Lifting de México | 0 | 0 | 0 | 3 | 1 | 0 | \$ 4 |
| Ronda 1.3 | CNH-R01-L03-A18/2015 | Strata CPB | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | \$ 4 |
| Ronda 1.3 | CNH-R01-L03-A2/2015 | Consortio Petrolero 5M del Golfo | 0 | 11 | 10 | 16 | 5 | 2 | \$ 43 |
| Ronda 1.3 | CNH-R01-L03-A20/2016 | GS Oil & Gas | 0 | 0 | 1 | 1 | 2 | 1 | \$ 5 |
| Ronda 1.3 | CNH-R01-L03-A21/2016 | Strata CR | 0 | 0 | 2 | 2 | 1 | 0 | \$ 5 |
| Ronda 1.3 | CNH-R01-L03-A22/2015 | Secadero Petróleo y Gas | 0 | 0 | 0 | 2 | 0 | 0 | \$ 2 |
| Ronda 1.3 | CNH-R01-L03-A23/2015 | Perseus Tajón | 0 | 1 | 6 | 6 | 4 | 1 | \$ 18 |
| Ronda 1.3 | CNH-R01-L03-A24/2016 | Tonalli Energía | 0 | 0 | 1 | 5 | 3 | 1 | \$ 11 |
| Ronda 1.3 | CNH-R01-L03-A25/2015 | Renaissance Oil Corp | 0 | 0 | 1 | 1 | 0 | 0 | \$ 2 |
| Ronda 1.3 | CNH-R01-L03-A3/2015 | CMM Calibrador | 0 | 1 | 1 | 7 | 5 | 1 | \$ 14 |
| Ronda 1.3 | CNH-R01-L03-A4/2015 | Calicanto Oil & Gas | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | \$ 0 |
| Ronda 1.3 | CNH-R01-L03-A5/2015 | Strata CPB | 0 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | \$ 3 |
| Ronda 1.3 | CNH-R01-L03-A6/2015 | Diavaz Offshore | 0 | 0 | 2 | 4 | 2 | 3 | \$ 11 |
| Ronda 1.3 | CNH-R01-L03-A7/2015 | Servicios de Extracción Petrolera Lifting de México | 0 | 0 | 13 | 58 | 17 | 0 | \$ 89 |
| Ronda 1.3 | CNH-R01-L03-A8/2015 | Dunas Exploración y Producción | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 0 | \$ 4 |
| Ronda 1.3 | CNH-R01-L03-A9/2015 | Perseus Fortuna Nacional | 0 | 1 | 1 | 0 | 10 | 2 | \$ 13 |
| Ronda 1.4 | CNH-R01-L04-A1.CPP/2016 | China Offshore Oil Corporation E&P Mexico | 0 | 0 | 5 | 2 | 3 | 17 | \$ 27 |
| Ronda 1.4 | CNH-R01-L04-A1.CS/2016 | BP Exploration Mexico | 0 | 0 | 1 | 6 | 6 | 3 | \$ 17 |
| Ronda 1.4 | CNH-R01-L04-A2.CPP/2016 | Total E&P México | 0 | 0 | 12 | 9 | 68 | 5 | \$ 94 |
| Ronda 1.4 | CNH-R01-L04-A3.CPP/2016 | Chevron Energía de México | 0 | 0 | 2 | 3 | 4 | 1 | \$ 9 |
| Ronda 1.4 | CNH-R01-L04-A3.CS/2016 | Equinor Upstream México | 0 | 0 | 1 | 7 | 12 | 4 | \$ 24 |
| Ronda 1.4 | CNH-R01-L04-A4.CPP/2016 | China Offshore Oil Corporation E&P Mexico | 0 | 0 | 5 | 2 | 4 | 16 | \$ 27 |
| Ronda 1.4 | CNH-R01-L04-A4.CS/2016 | PC Carigali Mexico Operations | 0 | 0 | 11 | 1 | 91 | 19 | \$ 122 |
| Ronda 1.4 | CNH-R01-L04-A5.CS/2016 | Murphy Sur | 0 | 0 | 2 | 17 | 48 | 8 | \$ 75 |
| Ronda 2.1 | CNH-R02-L01-A10.CS/2017 | Eni México | 0 | 0 | 0 | 0 | 15 | 48 | \$ 63 |
| Ronda 2.1 | CNH-R02-L01-A11.CS/2017 | Repsol Exploración México | 0 | 0 | 0 | 5 | 3 | 0 | \$ 7 |
| Ronda 2.1 | CNH-R02-L01-A12.CS/2017 | Lukoil Upstream México | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 8 | \$ 9 |
| Ronda 2.1 | CNH-R02-L01-A14.CS/2017 | Eni México | 0 | 0 | 0 | 0 | 5 | 1 | \$ 6 |
| Ronda 2.1 | CNH-R02-L01-A15.CS/2017 | Total E&P México | 0 | 0 | 0 | 5 | 6 | 2 | \$ 14 |
| Ronda 2.1 | CNH-R02-L01-A2.TM/2017 | Pemex Exploración y Producción | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | 4 | \$ 5 |
| Ronda 2.1 | CNH-R02-L01-A6.CS/2017 | PC Carigali Mexico Operations | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 8 | \$ 12 |
| Ronda 2.1 | CNH-R02-L01-A7.CS/2017 | Eni México | 0 | 0 | 0 | 0 | 14 | 45 | \$ 59 |
| Ronda 2.1 | CNH-R02-L01-A8.CS/2017 | Pemex Exploración y Producción | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | 3 | \$ 4 |
| Ronda 2.1 | CNH-R02-L01-A9.CS/2017 | Capricorn Energy México | 0 | 0 | 1 | 10 | 43 | 51 | \$ 104 |
| Ronda 2.2 | CNH-R02-L02-A1.BG/2017 | Iberoamericana de Hidrocarburos CQ, Exploración & Producción | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | \$ - |
| Ronda 2.2 | CNH-R02-L02-A10.CS/2017 | Pantera Exploración y Producción 2.2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 | 1 | \$ 5 |
| Ronda 2.2 | CNH-R02-L02-A4.BG/2017 | Pantera Exploración y Producción 2.2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 | 0 | \$ 3 |
| Ronda 2.2 | CNH-R02-L02-A5.BG/2017 | Pantera Exploración y Producción 2.2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 | 0 | \$ 3 |
| Ronda 2.2 | CNH-R02-L02-A7.BG/2017 | Pantera Exploración y Producción 2.2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | \$ 1 |
| Ronda 2.3 | CNH-R02-L02-A9.BG/2017 | Pantera Exploración y Producción 2.2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | \$ 1 |
| Ronda 2.3 | CNH-R02-L03-BG-01/2017 | Iberoamericana de Hidrocarburos CQ, Exploración & Producción | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | \$ 0 |
| Ronda 2.3 | CNH-R02-L03-BG-02/2017 | Newpek Exploración y Extracción | 0 | 0 | 0 | 1 | 6 | 11 | \$ 18 |
| Ronda 2.3 | CNH-R02-L03-BG-03/2017 | Newpek Exploración y Extracción | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | \$ 2 |
| Ronda 2.3 | CNH-R02-L03-BG-04/2017 | Iberoamericana de Hidrocarburos CQ, Exploración & Producción | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | \$ 0 |
| Ronda 2.3 | CNH-R02-L03-CS-01/2017 | Jaguar Exploración y Producción 2.3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 | 0 | \$ 3 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--------------|----------------------------|---|-----------|----------|-----------|-----------|-----------|------------|-----------|--------------|-----------|--------------|-----------|--------------|-----------|--------------|
| Ronda 2.3 | CNH-R02-L03-CS-04/2017 | Operadora Bloque 12 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | \$ | 2 | | | | | | |
| Ronda 2.3 | CNH-R02-L03-CS-05/2017 | Operadora Bloque 13 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 2 | \$ | 3 | | | | | | |
| Ronda 2.3 | CNH-R02-L03-CS-06/2017 | Jaguar Exploración y Producción 2.3 | 0 | 0 | 0 | 2 | 0 | 0 | \$ | 3 | | | | | | |
| Ronda 2.3 | CNH-R02-L03-TM-01/2017 | Jaguar Exploración y Producción 2.3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | \$ | 1 | | | | | | |
| Ronda 2.3 | CNH-R02-L03-VC-01/2018 | Bloque VC 01 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | \$ | 2 | | | | | | |
| Ronda 2.3 | CNH-R02-L03-VC-02/2018 | Jaguar Exploración y Producción 2.3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 | 1 | \$ | 4 | | | | | | |
| Ronda 2.3 | CNH-R02-L03-VC-03/2017 | Jaguar Exploración y Producción 2.3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | \$ | 1 | | | | | | |
| Ronda 2.4 | CNH-R02-L04-AP-CM-G01/2018 | Repsol Exploración México | 0 | 0 | 0 | 2 | 11 | 45 | \$ | 58 | | | | | | |
| Ronda 2.4 | CNH-R02-L04-AP-CM-G03/2018 | PC Carigali Mexico Operations | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 0 | \$ | 3 | | | | | | |
| Ronda 2.4 | CNH-R02-L04-AP-CM-G05/2018 | Repsol Exploración México | 0 | 0 | 0 | 2 | 4 | 2 | \$ | 7 | | | | | | |
| Ronda 2.4 | CNH-R02-L04-AP-CM-G09/2018 | Pemex Exploración y Producción | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | \$ | - | | | | | | |
| Ronda 2.4 | CNH-R02-L04-AP-CS-G01/2018 | Shell Exploracion y Extraccion de Mexico | 0 | 0 | 0 | 4 | 14 | 92 | \$ | 110 | | | | | | |
| Ronda 2.4 | CNH-R02-L04-AP-CS-G02/2018 | Shell Exploracion y Extraccion de Mexico | 0 | 0 | 0 | 4 | 14 | 44 | \$ | 62 | | | | | | |
| Ronda 2.4 | CNH-R02-L04-AP-CS-G03/2018 | Chevron Energia de México | 0 | 0 | 0 | 32 | 11 | 5 | \$ | 48 | | | | | | |
| Ronda 2.4 | CNH-R02-L04-AP-CS-G04/2018 | Shell Exploracion y Extraccion de Mexico | 0 | 0 | 0 | 2 | 7 | 3 | \$ | 12 | | | | | | |
| Ronda 2.4 | CNH-R02-L04-AP-CS-G05/2018 | Eni México | 0 | 0 | 0 | 5 | 14 | 0 | \$ | 19 | | | | | | |
| Ronda 2.4 | CNH-R02-L04-AP-CS-G06/2018 | PC Carigali Mexico Operations | 0 | 0 | 0 | 2 | 6 | 2 | \$ | 9 | | | | | | |
| Ronda 2.4 | CNH-R02-L04-AP-CS-G07/2018 | PC Carigali Mexico Operations | 0 | 0 | 0 | 0 | 6 | 3 | \$ | 9 | | | | | | |
| Ronda 2.4 | CNH-R02-L04-AP-CS-G09/2018 | Shell Exploracion y Extraccion de Mexico | 0 | 0 | 0 | 6 | 24 | 3 | \$ | 33 | | | | | | |
| Ronda 2.4 | CNH-R02-L04-AP-CS-G10/2018 | Repsol Exploración México | 0 | 0 | 0 | 2 | 14 | 64 | \$ | 80 | | | | | | |
| Ronda 2.4 | CNH-R02-L04-AP-PG02/2018 | Shell Exploracion y Extraccion de Mexico | 0 | 0 | 0 | 1 | 12 | 2 | \$ | 15 | | | | | | |
| Ronda 2.4 | CNH-R02-L04-AP-PG03/2018 | Shell Exploracion y Extraccion de Mexico | 0 | 0 | 0 | 1 | 7 | 14 | \$ | 22 | | | | | | |
| Ronda 2.4 | CNH-R02-L04-AP-PG04/2018 | Shell Exploracion y Extraccion de Mexico | 0 | 0 | 0 | 1 | 9 | 10 | \$ | 20 | | | | | | |
| Ronda 2.4 | CNH-R02-L04-AP-PG05/2018 | Pemex Exploración y Producción | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | \$ | - | | | | | | |
| Ronda 2.4 | CNH-R02-L04-AP-PG06/2018 | Shell Exploracion y Extraccion de Mexico | 0 | 0 | 0 | 1 | 8 | 14 | \$ | 23 | | | | | | |
| Ronda 2.4 | CNH-R02-L04-AP-PG07/2018 | Shell Exploracion y Extraccion de Mexico | 0 | 0 | 0 | 1 | 10 | 15 | \$ | 25 | | | | | | |
| Ronda 3.1 | CNH-R03-L01-AS-B-57/2018 | Premier Oil Exploration and Production Mexico | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | \$ | 3 | | | | | | |
| Ronda 3.1 | CNH-R03-L01-AS-B-60/2018 | Premier Oil Exploration and Production Mexico | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | \$ | 2 | | | | | | |
| Ronda 3.1 | CNH-R03-L01-AS-CS-06/2018 | Total E&P México | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 | 5 | \$ | 8 | | | | | | |
| Ronda 3.1 | CNH-R03-L01-AS-CS-13/2018 | Pemex Exploración y Producción | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | \$ | 0 | | | | | | |
| Ronda 3.1 | CNH-R03-L01-AS-CS-15/2018 | Hokchi Energy | 0 | 0 | 0 | 2 | 39 | 13 | \$ | 54 | | | | | | |
| Ronda 3.1 | CNH-R03-L01-G-BG-05/2018 | Repsol Exploración México | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | \$ | 3 | | | | | | |
| Ronda 3.1 | CNH-R03-L01-G-BG-07/2018 | Repsol Exploración México | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 2 | \$ | 4 | | | | | | |
| Ronda 3.1 | CNH-R03-L01-G-CS-01/2018 | Eni México | 0 | 0 | 0 | 1 | 10 | 1 | \$ | 11 | | | | | | |
| Ronda 3.1 | CNH-R03-L01-G-CS-02/2018 | Pemex Exploración y Producción | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | \$ | - | | | | | | |
| Ronda 3.1 | CNH-R03-L01-G-CS-03/2018 | BP Exploracion Mexico | 0 | 0 | 0 | 2 | 7 | 5 | \$ | 14 | | | | | | |
| Ronda 3.1 | CNH-R03-L01-G-CS-04/2018 | Shell Exploracion y Extraccion de Mexico | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 | 9 | \$ | 13 | | | | | | |
| Ronda 3.1 | CNH-R03-L01-G-TMV-01/2018 | Capricorn Energy México | 0 | 0 | 0 | 3 | 2 | 0 | \$ | 5 | | | | | | |
| Ronda 3.1 | CNH-R03-L01-G-TMV-04/2018 | Pemex Exploración y Producción | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | \$ | - | | | | | | |
| Total | | | \$ | 0 | \$ | 78 | \$ | 543 | \$ | 1,016 | \$ | 2,606 | \$ | 1,944 | \$ | 6,187 |

Fuente: Fondo Mexicano del Petróleo (FMP), con información de costos, gastos e inversiones registrados hasta el 01 de octubre de 2020. Excluye costos registrados correspondientes a los siguientes conceptos: cuota contractual para la fase exploratoria; gastos no deducibles; multas, sanciones o penas convencionales; otras obligaciones de carácter fiscal; recargos fiscales, y regalías. Las cifras están sujetas a revisión, considerando que los contratistas pueden registrar información de costos, gastos e inversiones por un periodo de tiempo adicional después de concluir el año fiscal.

