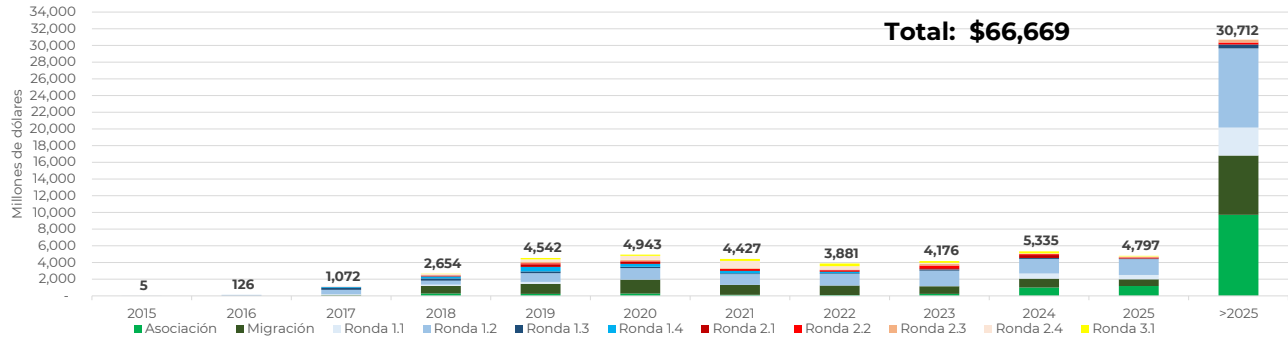


**Inversión Aprobada en Planes de Exploración, Evaluación y Desarrollo**  
Junio 2024



**Inversión aprobada por año de Licitaciones de las Rondas 1, 2, 3, Migraciones y Asociaciones**

(Montos en millones de dólares)

Tipo	Contrato	Operador	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	>2025	Total	
Asociación	CNH-A1-TRION/2016	Woodside Petróleo Operaciones de México			51	203	62	108	7		110	814	1,057	8,452	<b>10,865</b>	
Asociación	CNH-A3.CÁRDENAS-MORA/2018	Petrolera Cárdenas Mora				53	111	127	88	37	119	112	50	546	<b>1,243</b>	
Asociación	CNH-A4.OGARRIO/2018	Wintershall Dea México				34	68	49	33	67	14	75	71	709	<b>1,120</b>	
Migración	CNH-M1-EK-BALAM/2017	Pemex Exploración y Producción			65	797	945	1,294	739	949	536	713	462	3,595	<b>10,096</b>	
Migración	CNH-M2-SANTUARIO-EL GOLPE/2017	Perenco México				53	69	106	294	75	180	185	149	792	<b>1,903</b>	
Migración	CNH-M3.MISIÓN/2018	Servicios Múltiples de Bureos				30	101	69	66	9	60	56	54	148	<b>592</b>	
Migración	CNH-M4-EBANO/2018	DS Servicios Petroleros				21	58	115	56	56	79	91	113	1,161	<b>1,750</b>	
Migración	CNH-M5-MIQUETLA/2018	Operadora de Campos DWF				2	24	71	39	45	56	21	31	1,412	<b>1,701</b>	
Ronda 1.1	CNH-R01-L01-A2/2015	Hokchi Energy	2	8	5	59	71								<b>145</b>	
Ronda 1.1	CNH-R01-L01-A7/2015	Talos Energy Offshore Mexico 7	2	9	72	96	166	7	2		23	617	518	3,346	<b>4,857</b>	
Ronda 1.2	CNH-R01-L02-A1/2015	Eni México	0.2	56	236	306	401	570	446	749	1,021	987	574	4,093	<b>9,438</b>	
Ronda 1.2	CNH-R01-L02-A2/2015	Hokchi Energy		25	150	128	235	484	294	48	191	88	71	1,013	<b>2,728</b>	
Ronda 1.2	CNH-R01-L02-A4/2015	Fieldwood Energy E&P México		28	148	36	413	328	545	607	635	658	1,249	4,380	<b>9,027</b>	
Ronda 1.3	CNH-R01-L03-A1/2015	Diavaz Offshore		8	1	13	26	11	13	3	4	8	40		<b>128</b>	
Ronda 1.3	CNH-R01-L03-A10/2016	Oleum del Norte				3	4								<b>40</b>	
Ronda 1.3	CNH-R01-L03-A11/2015	Renaissance Oil Corp.		9	26	1	1	1	0.2						<b>39</b>	
Ronda 1.3	CNH-R01-L03-A12/2015	Grupo Marselgrafo		6	12	8	1	1	1	4	1	1		20	<b>52</b>	
Ronda 1.3	CNH-R01-L03-A13/2015	Mayacaste Oil & Gas		10	18	5		8	1	9	11	2			<b>64</b>	
Ronda 1.3	CNH-R01-L03-A14/2015	Canamex Energy Holdings		5	3	1									<b>9</b>	
Ronda 1.3	CNH-R01-L03-A15/2015	Renaissance Oil Corp.		7	7	2	1	1	0.2						<b>17</b>	
Ronda 1.3	CNH-R01-L03-A16/2015	Roma Energy México		16											<b>16</b>	
Ronda 1.3	CNH-R01-L03-A17/2016	Servicios de Extracción Petrolera Lifting de México		14	13	5						1			<b>33</b>	
Ronda 1.3	CNH-R01-L03-A18/2015	Consorcio Petrolero SM del Golfo		4	3	3	2	3	3	2	3	3	3	14	<b>40</b>	
Ronda 1.3	CNH-R01-L03-A2/2015	Consorcio Petrolero SM del Golfo		12	16	10	3	4	4	3	4	3	4	5	24	<b>84</b>
Ronda 1.3	CNH-R01-L03-A20/2016	GS Oil & Gas		13	14	38	55	26	4	4	2	6	21		<b>184</b>	
Ronda 1.3	CNH-R01-L03-A21/2016	Consorcio Petrolero SM del Golfo		2	2	2	2	4	2	4	2	4	2		<b>50</b>	
Ronda 1.3	CNH-R01-L03-A22/2015	Secadero Petróleo y Gas		17	23	4									<b>43</b>	
Ronda 1.3	CNH-R01-L03-A23/2015	Perseus Tajón		17	32	13				4	1	5			<b>70</b>	
Ronda 1.3	CNH-R01-L03-A24/2016	Tonalli Energía		10	8	4				3	3	12	1		<b>40</b>	
Ronda 1.3	CNH-R01-L03-A25/2015	Renaissance Oil Corp.		7	8	2	1	1	0.4						<b>21</b>	
Ronda 1.3	CNH-R01-L03-A3/2015	CMM Calibrador		7	12	7	1	1	5	1	5	1		23	<b>60</b>	
Ronda 1.3	CNH-R01-L03-A4/2015	Calicanto Oil & Gas		6	5	4									<b>15</b>	
Ronda 1.3	CNH-R01-L03-A5/2015	Consorcio Petrolero SM del Golfo		3	3	3	2	4	4	4	4	4	3	24	<b>54</b>	
Ronda 1.3	CNH-R01-L03-A6/2015	Diavaz Offshore		5	23	19	7	1	12	19	3	19			<b>116</b>	
Ronda 1.3	CNH-R01-L03-A7/2015	Servicios de Extracción Petrolera Lifting de México		25	42	12	48	27	21	16	24	24	34	262	<b>527</b>	
Ronda 1.3	CNH-R01-L03-A8/2015	Dunas Exploración y Producción		3	7	12	0.3								<b>22</b>	
Ronda 1.3	CNH-R01-L03-A9/2015	Perseus Fortuna Nacional		18	18	6				4	6	6	0		<b>57</b>	
Ronda 1.4	CNH-R01-L04-A1.CPP/2016	China Offshore Oil Corporation E&P Mexico		12	24	93	131	137	53						<b>448</b>	
Ronda 1.4	CNH-R01-L04-A1.CS/2016	TotalEnergies EP México		7	9	24	154	6							<b>199</b>	
Ronda 1.4	CNH-R01-L04-A2.CPP/2016	Total E&P México		23	110	10	9	9							<b>162</b>	
Ronda 1.4	CNH-R01-L04-A3.CPP/2016	Chevron Energía de México		8	9	7	7	7							<b>37</b>	
Ronda 1.4	CNH-R01-L04-A3.CS/2016	Equinor Upstream México		8	8	139	11	95	1						<b>261</b>	
Ronda 1.4	CNH-R01-L04-A4.CPP/2016	China Offshore Oil Corporation E&P Mexico		12	26	121	6	6	1						<b>172</b>	
Ronda 1.4	CNH-R01-L04-A4.CS/2016	PC Carigali Mexico Operations		14	28	86	8	8	39	52	4	2			<b>241</b>	
Ronda 1.4	CNH-R01-L04-A5.CS/2016	Murphy Sur		11	33	61	16	8	78	7	6	3			<b>203</b>	
Ronda 2.1	CNH-R02-L01-A10.CS/2017	Eni México		4	12	51	35	42	3	7	48				<b>201</b>	
Ronda 2.1	CNH-R02-L01-A11.CS/2017	Repsol Exploración México		4	4	4	4	4	3						<b>23</b>	
Ronda 2.1	CNH-R02-L01-A12.CS/2017	Lukoil Upstream México		8	18	71	11	11		37	43	1			<b>190</b>	
Ronda 2.1	CNH-R02-L01-A14.CS/2017	Eni México		2	6	5	3	1	5	9	68				<b>99</b>	
Ronda 2.1	CNH-R02-L01-A15.CS/2017	TotalEnergies EP México		1	10	17	8	7	5	28	91	3			<b>169</b>	
Ronda 2.1	CNH-R02-L01-A2.TM/2017	Pemex Exploración y Producción		1	3	5	4	24	2	13	44	10			<b>106</b>	
Ronda 2.1	CNH-R02-L01-A6.CS/2017	PC Carigali Mexico Operations		1	7	12	69	6	5						<b>100</b>	
Ronda 2.1	CNH-R02-L01-A7.CS/2017	Eni México		4	11	70	48	4	48	4	10	38			<b>236</b>	
Ronda 2.1	CNH-R02-L01-A8.CS/2017	Pemex Exploración y Producción		1	6	3	3	2	34	53	1				<b>103</b>	
Ronda 2.1	CNH-R02-L01-A9.CS/2017	Capricorn Energy México		2	37	118	8	5	4	11	44				<b>229</b>	
Ronda 2.2	CNH-R02-L02-A1.BG/2017	Iberoamericana de Hidrocarburos CQ		2	2	16	1	12	14	29	26				<b>71</b>	
Ronda 2.2	CNH-R02-L02-A10.CS/2017	Pantera Exploración y Producción 2.2		0.5	3	15	2	23	2	19	8	0.2	0.4		<b>73</b>	
Ronda 2.2	CNH-R02-L02-A4.BG/2017	Pantera Exploración y Producción 2.2		0.4	8	26	24	28	35	31	29	21	4.2		<b>245</b>	
Ronda 2.2	CNH-R02-L02-A5.BG/2017	Pantera Exploración y Producción 2.2		0.4	5	19	10	13	4	26	27	34	117		<b>255</b>	
Ronda 2.2	CNH-R02-L02-A7.BG/2017	Pantera Exploración y Producción 2.2		2	14	2	15	23	45	14	9	0.5			<b>123</b>	
Ronda 2.2	CNH-R02-L02-A8.BG/2017	Pantera Exploración y Producción 2.2		1	17	6	33	3	101	5					<b>166</b>	
Ronda 2.2	CNH-R02-L02-A9.BG/2017	Pantera Exploración y Producción 2.2		1	21	10	20	13	79	0.4					<b>145</b>	
Ronda 2.3	CNH-R02-L03-BG-01/2017	Iberoamericana de Hidrocarburos CQ		4	27	15	1	12	21	20	21			133	<b>254</b>	
Ronda 2.3	CNH-R02-L03-BG-02/2017	Newpek Exploración y Extracción		3	15	6	10	3	16	0.2					<b>54</b>	
Ronda 2.3	CNH-R02-L03-BG-03/2017	Newpek Exploración y Extracción		3	6	1	7	1	5	6	1				<b>22</b>	
Ronda 2.3	CNH-R02-L03-BG-04/2017	Iberoamericana de Hidrocarburos CQ		0.1	2	4									<b>6</b>	
Ronda 2.3	CNH-R02-L03-CS-01/2017	Vista Energy Holding II		0.5	8	14	25	17	4	25	10	17	210		<b>331</b>	
Ronda 2.3	CNH-R02-L03-CS-02/2017	Shandong and Keruy Petroleum		0.2	2	24	0.5								<b>27</b>	
Ronda 2.3	CNH-R02-L03-CS-03/2017	Shandong and Keruy Petroleum		0.2	2	15	0.5								<b>18</b>	
Ronda 2.3	CNH-R02-L03-CS-04/2017	Operadora Bloque 12		1	17	17				0.3	27	16			<b>79</b>	
Ronda 2.3	CNH-R02-L03-CS-05/2017	Operadora Bloque 13		1	18	25					14				<b>58</b>	
Ronda 2.3	CNH-R02-L03-CS-06/2017	Jaguar Exploración y Producción 2.3		1	18	2	27	0.3	35	5					<b>88</b>	
Ronda 2.3	CNH-R02-L03-TM-01/2017	Jaguar Exploración y Producción 2.3		1	26	5	12	21	8	1		1	0		<b>76</b>	
Ronda 2.3	CNH-R02-L03-VC-01/2018	Bloque VC 01		0.4	7	2	2	3	4	3	4	6.4	0.59		<b>23</b>	
Ronda 2.3	CNH-R02-L03-VC-02/2017	Jaguar Exploración y Producción 2.3		0.2	4	31	14	5	19	33	0.4				<b>106</b>	
Ronda 2.4	CNH-R02-L04-AP-CM-01/2018	Jaguar Exploración y Producción 2.3		1	12	8	24	10	19	17					<b>77</b>	
Ronda 2.4	CNH-R02-L04-AP-CM-03/2018	Repsol Exploración México		7	28	56	54	3	3						<b>151</b>	
Ronda 2.4	CNH-R02-L04-AP-CM-03/2018	PC Carigali Mexico Operations		5	9											

Ronda 2.4	CNH-R02-L04-AP-PG05/2018	Pemex Exploración y Producción				10	3	6	78	7	1			-	<b>106</b>			
Ronda 2.4	CNH-R02-L04-AP-PG06/2018	Shell Exploracion y Extraccion de Mexico				4	9	13	61	3	1			-	<b>91</b>			
Ronda 2.4	CNH-R02-L04-AP-PG07/2018	Shell Exploracion y Extraccion de Mexico				4	9	11	75	3	1			-	<b>104</b>			
Ronda 3.1	CNH-R03-L01-AS-B-57/2018	Premier Oil Mexico Recursos				2	4	3	2	2	1			-	<b>13</b>			
Ronda 3.1	CNH-R03-L01-AS-B-60/2018	Premier Oil Mexico Recursos				2	4	3	2	2	1			-	<b>13</b>			
Ronda 3.1	CNH-R03-L01-AS-CS-06/2018	Total Energies EP México				3	10	22	53	3	80	3		-	<b>173</b>			
Ronda 3.1	CNH-R03-L01-AS-CS-13/2018	Pemex Exploración y Producción				3	4	5	45	78	9	3	49	-	<b>196</b>			
Ronda 3.1	CNH-R03-L01-AS-CS-14/2018	Wintershall Dea México				2	19	8	43	61	5	122	15	-	<b>275</b>			
Ronda 3.1	CNH-R03-L01-AS-CS-15/2018	Hokchi Energy				4	72	13	25	55	34	106	3	-	<b>313</b>			
Ronda 3.1	CNH-R03-L01-G-BG-05/2018	Repsol Exploración México				1	2	2	1	1	0.2			-	<b>6</b>			
Ronda 3.1	CNH-R03-L01-G-BG-07/2018	Repsol Exploración México				1	2	2	1	1	0.2			-	<b>6</b>			
Ronda 3.1	CNH-R03-L01-G-CS-01/2018	Eni México				5	14	64	51	35	82			-	<b>250</b>			
Ronda 3.1	CNH-R03-L01-G-CS-02/2018	Pemex Exploración y Producción				1	7	3	3	3	1			-	<b>18</b>			
Ronda 3.1	CNH-R03-L01-G-CS-03/2018	BP Exploration Mexico				3	11	3	3	75	2			-	<b>97</b>			
Ronda 3.1	CNH-R03-L01-G-CS-04/2018	Shell Exploracion y Extraccion de Mexico				2	3	10	3	3	1			-	<b>22</b>			
Ronda 3.1	CNH-R03-L01-G-TMV-01/2018	Capricorn Energy México				5	6	4	3					-	<b>18</b>			
Ronda 3.1	CNH-R03-L01-G-TMV-02/2018	Wintershall Dea México				1	3	2	2	1	1			-	<b>9</b>			
Ronda 3.1	CNH-R03-L01-G-TMV-03/2018	Wintershall Dea México				1	3	2	2	1	1			-	<b>9</b>			
Ronda 3.1	CNH-R03-L01-G-TMV-04/2018	Pemex Exploración y Producción				1	4	2	2	3	2			-	<b>17</b>			
<b>Total</b>						<b>5</b>	<b>126</b>	<b>1,072</b>	<b>2,654</b>	<b>4,542</b>	<b>4,943</b>	<b>4,427</b>	<b>3,881</b>	<b>4,176</b>	<b>5,335</b>	<b>4,797</b>	<b>30,712</b>	<b>66,669</b>

**Nota:**

Las inversiones aprobadas son aquellas que los operadores estiman ejercer para cada área contractual y para cada tipo de Plan (Exploración, Evaluación y/o Desarrollo), las cuales se componen de actividades y a su vez de subactividades y subáreas. Para los contratos de Licencia se revisa que tengan congruencia con los montos presentados en Plan de Desarrollo y para los de Producción Compartida que sean consistentes y se encuentren dentro de los costos del mercado. Actualización al 30 de junio de 2024.

La información del operador está sujeta a revisión y actualización debido a cambios en los procedimientos administrativos correspondientes a cada contrato.