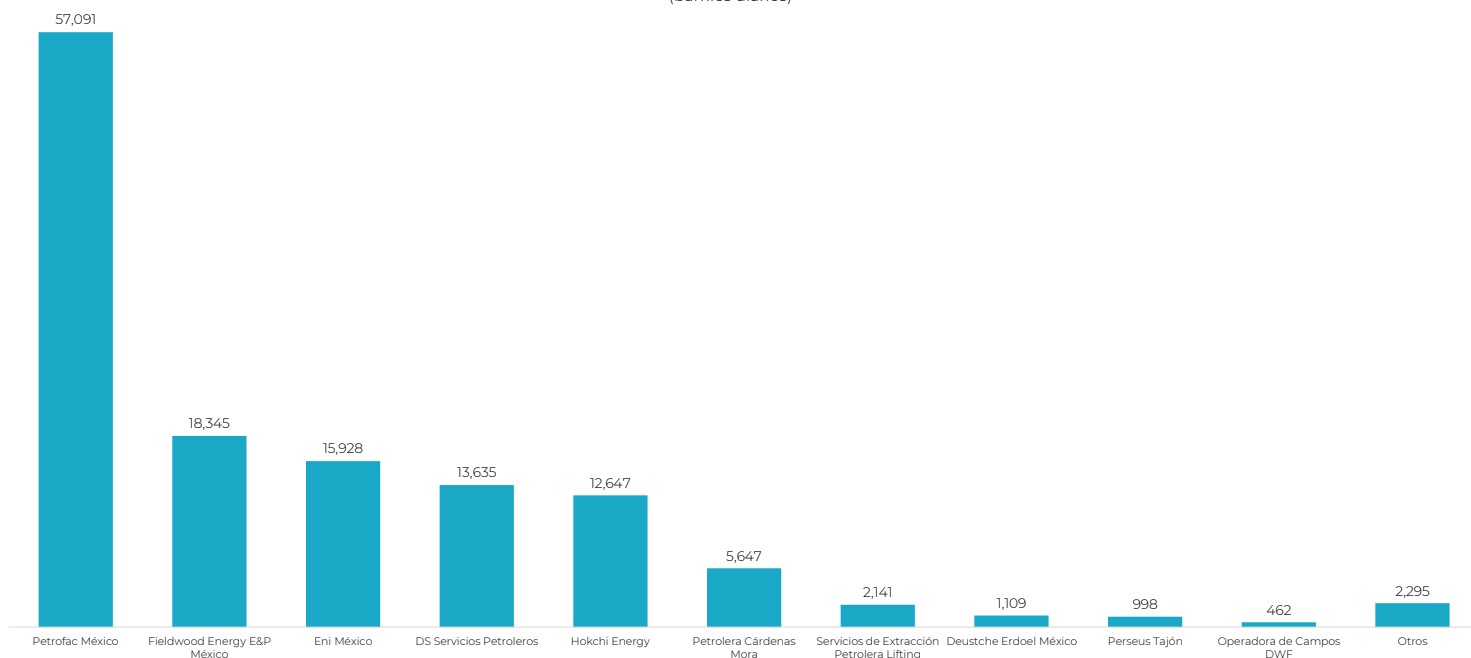


Producción de petróleo<sup>1)</sup>  
(barriles diarios)

Contrato	Contratista	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	ene-23
CNH-R01-L01-A7/2015	Talos Energy Offshore Mexico 7				459				
CNH-R01-L02-A1/2015	Eni México				9,584	16,043	15,584	18,370	25,767
CNH-R01-L02-A2/2015	Hokchi Energy					1,591	8,945	21,841	26,685
CNH-R01-L02-A4/2015	Fieldwood Energy E&P México						871	20,661	14,278
CNH-R01-L03-A1/2015	Diavaz Offshore	103	51	196	303	310	299	287	271
CNH-R01-L03-A4/2015	Calicanto Oil & Gas			53					
CNH-R01-L03-A6/2015	Diavaz Offshore	10		125	185	50	1	0	0
CNH-R01-L03-A7/2015	Servicios de Extracción Petrolera Lifting	603	1,041	2,570	3,300	2,511	2,303	2,205	1,439
CNH-R01-L03-A9/2015 <sup>9</sup>	Perseus Fortuna Nacional				145	88	0	98	90
CNH-R01-L03-A10/2016	Oleum del Norte				90	233	117	107	148
CNH-R01-L03-A11/2015	Renaissance Oil Corp.	242	236	177	187	170	142	132	114
CNH-R01-L03-A14/2015	Canamex Energy Holdings	74							
CNH-R01-L03-A15/2015	Renaissance Oil Corp.	210	199	202	188	187	180	167	176
CNH-R01-L03-A17/2016	Servicios de Extracción Petrolera Lifting de México			98	22				
CNH-R01-L03-A23/2015	Perseus Tajón		129	39				18,370	112
CNH-R01-L03-A24/2016	Tonalli Energía			78	89	69	48	7	17
CNH-R01-L03-A25/2015	Renaissance Oil Corp.	226	199	164					
CNH-R02-L02-A7.BG/2017 <sup>9</sup>	Pantera Exploración y Producción 2.2					7		0	0
CNH-R02-L03-CS-01/2017	Vista Oil & Gas Holding II		82	194	343	290	317	422	304
CNH-R02-L03-TM-01/2017	Jaguar Exploración y Producción 2.3				45	40	18	97	33
CNH-R02-L03-VC-01/2018	Bloque VC 01						40	39	77
CNH-R02-L03-VC-02/2017	Jaguar Exploración y Producción 2.3			13	17	0	0	0	0
CNH-R02-L03-VC-03/2017	Jaguar Exploración y Producción 2.3								
CNH-R03-L01-AS-CS-15/2018	Hokchi Energy				25				
CNH-M1-EK-BALAM/2017 <sup>14</sup>	Pemex Exploración y Producción		32,014	34,394	46,165	63,699	72,661	80,256	95,330
CNH-M2-SANTUARIO-EL GOLPE/2017 <sup>15</sup>	Petrofac México		3,138	7,259	10,885	14,669	18,467	17,216	17,044
CNH-M3-MISIÓN/2018 <sup>9</sup>	Servicios Múltiples de Burgos			234	644	660	388	365	305
CNH-M4-ÉBANO/2018 <sup>17</sup>	DS Servicios Petroleros			7,011	5,847	4,869	5,446	5,829	5,852
CNH-M5-MIQUETLA/2018 <sup>8</sup>	Operadora de Campos DWF			932	1,281	1,102	1,005	1,080	1,094
CNH-A3-CÁRDENAS-MORA/2018	Petrolera Cárdenas Mora			5,330	5,079	5,921	5,451	5,260	5,104
CNH-A4.OGARRIO/2018	Deutsche Erdoel México			4,738	5,701	6,452	4,956	5,203	4,740
Total		1,468	37,090	63,808	90,585	118,961	137,240	198,012	198,979

Producción de petróleo por contratista  
promedio mayo 2016 - enero 2023  
(barriles diarios)

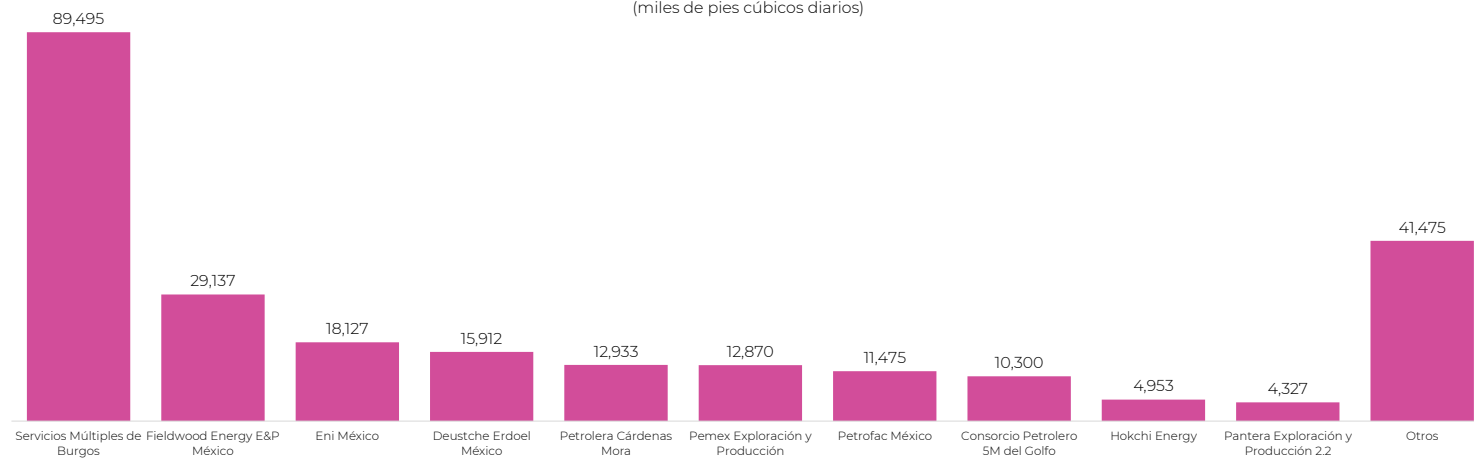


Notas:  
1. Cifras sujetas a revisión.  
2. La producción corresponde a los volúmenes de producción de pozos, incluyendo pruebas de producción, reportados por los contratistas.  
3. Corresponde a la producción comercializada, de acuerdo con los Lineamientos de aprovechamiento de gas natural asociado, en la exploración y extracción de hidrocarburos y en los Lineamientos técnicos en materia de medición de hidrocarburos. Los volúmenes expresados en términos energéticos (MMBTU) están asociados a la composición química y el contenido energético de la producción neta de gas natural según cada caso. Para la determinación y expresión del Poder Calorífico del Gas Natural, el cálculo se realiza de acuerdo a la API MPMS 14.5 y la GPA 2145.  
4. Con fecha 2 de mayo de 2017, las asignaciones A-0039-M y A-0120-M fueron migradas al Contrato de Producción Compartida CNH-M1-Ek-Balam/2017. Se reporta la producción de dicho contrato a partir de su firma.  
5. Con fecha 18 de diciembre de 2017, las asignaciones A-0121 y A-0396 fueron migradas al Contrato de Producción Compartida CNH-M2-Santuario-El Golpe/2017. Se reporta la producción de dicho contrato a partir de su firma. El operador de esta migración es Petrofac.  
6. Con fecha 2 de marzo de 2018, la asignación AE-0398-M fue migrada al Contrato de Producción Compartida CNH-M3-Misión/2018. Se reporta la producción de dicho contrato a partir de su firma. El operador de esta migración es Servicios Múltiples de Burgos.  
7. Con fecha 3 de agosto de 2018, la asignación AE-0391-M fue migrada al Contrato de Producción Compartida CNH-M4-Ébano/2018. Se reporta la producción de dicho contrato a partir de su firma. El operador de esta migración es DS Servicios Petroleros.  
8. Con fecha 21 de noviembre de 2018, la asignación AE-0388-M-Miquetla fue migrada al Contrato de Licencia CNH-M5-Miquetla/2018. Se reporta la producción de dicho contrato a partir de su firma. El operador de esta migración es Operadora de Campos DWF.  
9. Incluye condensado MMBTU: millones de BTU.

Producción de gas natural<sup>1)</sup>  
(miles de pies cúbicos diarios)

Contrato	Contratista	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	ene-23
CNH-R01-L02-A1/2015	Eni México				6,759	15,555	20,225	23,521	23,319
CNH-R01-L02-A2/2015	Hokchi Energy					684	3,371	8,652	10,269
CNH-R01-L02-A4/2015	Fieldwood Energy E&P México						1,158	32,765	26,091
CNH-R01-L03-A1/2015	Diavaz Offshore	57	27	80	155	229	229	196	81
CNH-R01-L03-A2/2015	Consorcio Petrolero 5M del Golfo	10,905	9,792	9,185	10,440	9,832	9,871	11,883	13,593
CNH-R01-L03-A3/2015	CMM Calibrador	3,463	3,089	3,364	4,738	4,389	3,731	2,299	1,882
CNH-R01-L03-A4/2015	Calicanto Oil & Gas			159					
CNH-R01-L03-A5/2015	Strata CPB	1,727	1,647	1,546	1,172	433	424	362	310
CNH-R01-L03-A6/2015	Diavaz Offshore	477		4,029	7,174	3,325			
CNH-R01-L03-A7/2015	Servicios de Extracción Petrolera Lifting	1,132	1,550	1,882	2,423	1,658	2,647	2,372	1,810
CNH-R01-L03-A8/2015	Dunas Exploración y Producción	1,140	1,519	1,327	1,308	1,144	1,179	1,073	1,071
CNH-R01-L03-A9/2015	Perseus Fortuna Nacional				1,653	925	25	975	844
CNH-R01-L03-A10/2016	Oleum del Norte				321	135	112	99	375
CNH-R01-L03-A11/2015	Renaissance Oil Corp.	1,862	1,084	1,076	1,121	1,096	964	980	749
CNH-R01-L03-A12/2015	Grupo Mareógrafo	2,931	2,801	2,506	2,380	1,093	1,040	865	377
CNH-R01-L03-A14/2015	Canamex Energy Holdings	47							
CNH-R01-L03-A15/2015	Renaissance Oil Corp.	2,941	3,845	3,874	3,963	3,949	3,893	3,881	3,914
CNH-R01-L03-A17/2016	Servicios de Extracción Petrolera Lifting de México			0	0				
CNH-R01-L03-A18/2015	Strata CPB	3,089	2,914	2,709	1,909	1,658	1,364	1,361	1,227
CNH-R01-L03-A20/2016	GS Oil & Gas	2,031	2,323	2,328	2,096	2,797	1,875	2,720	2,245
CNH-R01-L03-A21/2016	Strata CR	1,383	2,358	1,979	1,684	1,547	1,528	1,434	1,301
CNH-R01-L03-A23/2015	Perseus Tajón		7	15				28	152
CNH-R01-L03-A24/2016	Tonalli Energía			96	128	62	41	8	5
CNH-R01-L03-A25/2015	Renaissance Oil Corp.	694	888	771					
CNH-R02-L02-A1.BG/2017	Iberoamericana de Hidrocarburos CQ		105	978	1,118	971	372	308	225
CNH-R02-L02-A4.BG/2017	Pantera Exploración y Producción 2.2		2,491	3,441	3,666	4,187	5,239	5,096	5,339
CNH-R02-L02-A5.BG/2017	Pantera Exploración y Producción 2.2			1,192	1,990	888	448	1,498	2,961
CNH-R02-L02-A7.BG/2017	Pantera Exploración y Producción 2.2					1,040	25	17	
CNH-R02-L02-A10.CS/2017	Pantera Exploración y Producción 2.2		1,237	1,755	1,933	1,861	1,371	1,090	1,098
CNH-R02-L03-BG-01/2017	Iberoamericana de Hidrocarburos CQ		2,123	2,380	3,083	3,824	4,639	4,207	4,215
CNH-R02-L03-CS-01/2017	Vista Oil & Gas Holding II		381	273	200	48	56	84	75
CNH-R02-L03-TM-01/2017	Jaguar Exploración y Producción 2.3				368	278	151	274	126
CNH-R02-L03-VC-01/2018	Bloque VC 01						60	49	86
CNH-R02-L03-VC-02/2017	Jaguar Exploración y Producción 2.3		273	500	410	456	356	349	357
CNH-R03-L01-AS-CS-15/2018	Hokchi Energy				5				
CNH-M1-EK-BALAM/2017 <sup>4)</sup>	Pemex Exploración y Producción		5,651	6,858	10,489	15,159	16,979	18,463	22,281
CNH-M2-SANTUARIO-EL GOLPE/2017 <sup>5)</sup>	Petrofac México		2,762	5,681	8,175	13,480	15,289	14,945	14,679
CNH-M3-MISIÓN/2018 <sup>6)</sup>	Servicios Múltiples de Burgos			59,263	97,730	113,787	90,639	82,386	80,570
CNH-M4-ÉBANO/2018 <sup>7)</sup>	DS Servicios Petroleros			1,262	1,705	1,527	1,357	1,446	1,926
CNH-M5-MIQUETLA/2018 <sup>8)</sup>	Operadora de Campos DWF			2,437	4,284	3,827	3,945	4,442	4,220
CNH-A3-CÁRDENAS-MORA/2018	Petrolera Cárdenas Mora			14,682	13,789	13,942	12,038	10,876	10,553
CNH-A4.OGARRIO/2018	Deutsche Erdoel México			18,080	16,401	19,195	14,429	12,443	11,295
Total		33,878	50,058	156,510	213,668	244,539	222,120	254,913	249,651

Producción de gas natural por contratista  
promedio mayo 2016 - enero 2023  
(miles de pies cúbicos diarios)

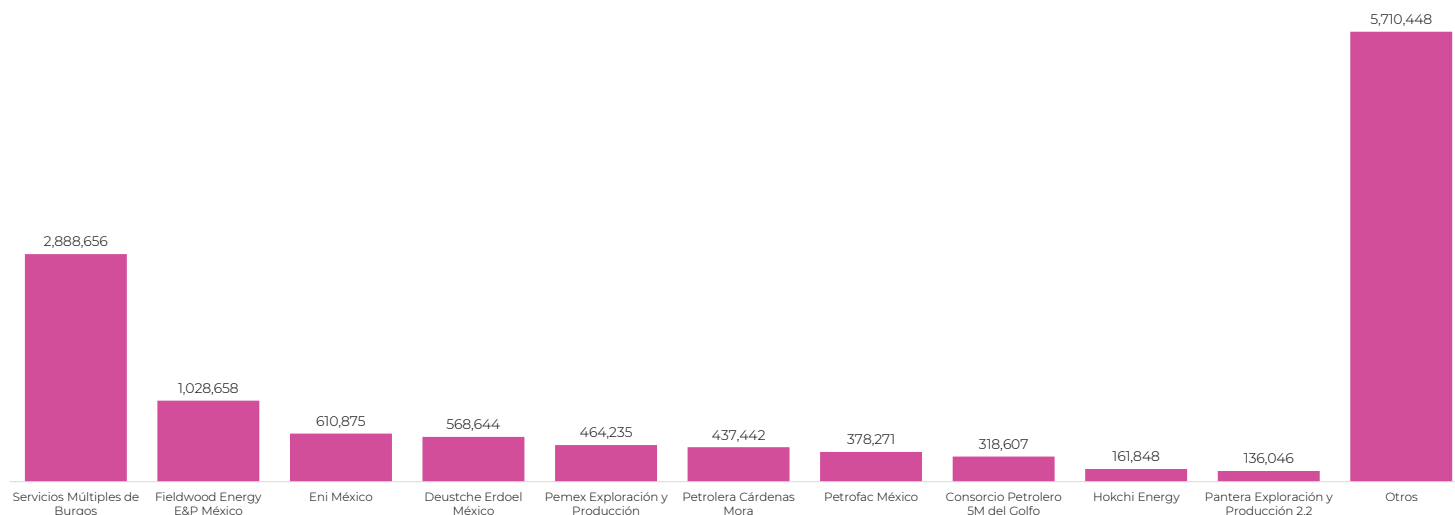


Notas:  
1. Cifras sujetas a revisión.  
2. La producción corresponde a los volúmenes de producción de pozos, incluyendo pruebas de producción, reportados por los contratistas.  
3. Corresponde a la producción comercializada, de acuerdo con los Lineamientos de aprovechamiento de gas natural asociado, en la exploración y extracción de hidrocarburos y en los Lineamientos técnicos en materia de medición de hidrocarburos. Los volúmenes expresados en términos energéticos (MMBTU) están asociados a la composición química y el contenido energético de la producción neta de gas natural según cada caso. Para la determinación y expresión del Poder Calorífico del Gas Natural, el cálculo se realiza de acuerdo a la API MPMS 14.5 y la CPA 2145.  
4. Con fecha 2 de mayo de 2017, las asignaciones A-0039-M y A-0120-M fueron migradas al Contrato de Producción Compartida CNH-M1-Ek-Balam/2017. Se reporta la producción de dicho contrato a partir de su firma.  
5. Con fecha 18 de diciembre de 2017, las asignaciones A-0121 y A-0396 fueron migradas al Contrato de Producción Compartida CNH-M2-Santuario-El Golpe/2017. Se reporta la producción de dicho contrato a partir de su firma. El operador de esta migración es Petrofac.  
6. Con fecha 2 de marzo de 2018, la asignación AE-0398-M fue migrada al Contrato de Producción Compartida CNH-M3-Misión/2018. Se reporta la producción de dicho contrato a partir de su firma. El operador de esta migración es Servicios Múltiples de Burgos.  
7. Con fecha 3 de agosto de 2018, la asignación AE-0391-M fue migrada al Contrato de Producción Compartida CNH-M4-Ébano/2018. Se reporta la producción de dicho contrato a partir de su firma. El operador de esta migración es DS Servicios Petroleros.  
8. Con fecha 21 de noviembre de 2018, la asignación AE-0388-M-Miquetla fue migrada al Contrato de Licencia CNH-M5-Miquetla/2018. Se reporta la producción de dicho contrato a partir de su firma. El operador de esta migración es Operadora de Campos DWF.  
9. Incluye condensado  
MMBTU: millones de BTU.

Volumen de comercialización de gas natural<sup>12</sup>  
(millones de BTU)

Contrato <sup>2</sup>	Contratista	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	ene-23
CNH-R01-L02-A1/2015	Eni México				240,670	551,155	693,900	763,720	602,123
CNH-R01-L02-A2/2015	Hokchi Energy					22,924	82,601	304,636	377,213
CNH-R01-L02-A4/2015	Fieldwood Energy E&P México						37,083	1,160,525	923,018
CNH-R01-L03-A1/2015	Diavaz Offshore	487	1,695	2,871	5,584	7,483	7,633	487	0
CNH-R01-L03-A2/2015	Consorcio Petrolero 5M del Golfo	300,521	313,455	295,916	324,103	304,800	305,331	368,888	426,397
CNH-R01-L03-A3/2015	CMM Calibrador	101,970	90,444	100,171	143,307	132,795	112,681	69,585	58,174
CNH-R01-L03-A5/2015	Strata CPB	63,595	58,285	53,852	40,333	15,088	14,796	12,580	11,013
CNH-R01-L03-A6/2015	Diavaz Offshore	6,964		64,387	226,716	108,071	2,720	0	0
CNH-R01-L03-A7/2015	Servicios de Extracción Petrolera Lifting	34,643	54,178	47,992	65,813	34,887	60,748	57,190	43,484
CNH-R01-L03-A8/2015	Dunas Exploración y Producción	39,869	44,824	39,890	39,610	23,871	35,795		33,174
CNH-R01-L03-A9/2015	Perseus Fortuna Nacional				64,362	16,995	0	36,100	30,881
CNH-R01-L03-A10/2016	Oleum del Norte								6,011
CNH-R01-L03-A11/2015	Renaissance Oil Corp.	51,848	31,304	33,312	36,962	36,402	31,680	29,966	24,364
CNH-R01-L03-A12/2015	Grupo Mareógrafo	77,327	82,256	75,419	71,980	32,982	31,434	26,160	11,610
CNH-R01-L03-A14/2015	Canamex Energy Holdings	1,264							
CNH-R01-L03-A15/2015	Renaissance Oil Corp.	93,029	124,386	129,157	135,646	134,583	132,193	130,911	137,557
CNH-R01-L03-A18/2015	Strata CPB	94,645	92,481	85,236	61,000	52,681	43,300	43,753	40,352
CNH-R01-L03-A20/2016	GS Oil & Gas	35,994	70,936	72,315	60,118	87,879	58,464	84,517	72,679
CNH-R01-L03-A21/2016	Strata CR	37,484	77,093	64,437	54,734	50,534	49,675	46,828	43,443
CNH-R01-L03-A23/2015	Perseus Tajón							1,149	0
CNH-R01-L03-A25/2015	Renaissance Oil Corp.	17,521	22,468	17,689					
CNH-R02-L02-A1.BG/2017	Iberoamericana de Hidrocarburos CQ		3,622	31,793	38,932	34,392	13,184	10,778	7,988
CNH-R02-L02-A4.BG/2017	Pantera Exploración y Producción 2.2		99,024	107,864	116,487	130,968	164,486	159,003	170,196
CNH-R02-L02-A5.BG/2017	Pantera Exploración y Producción 2.2		50,177	61,041	27,230	14,203	45,079	93,387	95,455
CNH-R02-L02-A7.BG/2017	Pantera Exploración y Producción 2.2						105	482	0
CNH-R02-L02-A10.CS/2017	Pantera Exploración y Producción 2.2		40,547	55,963	61,414	58,961	43,191	34,361	34,667
CNH-R02-L03-BG-01/2017	Iberoamericana de Hidrocarburos CQ		74,845	78,262	106,081	133,748	166,932	149,269	152,152
CNH-R02-L03-CS-01/2017	Vista Oil & Gas Holding II		13,382	9,011	6,539	1,179	1,513	2,589	2,346
CNH-R02-L03-TM-01/2017	Jaguar Exploración y Producción 2.3							2,226	3,618
CNH-R02-L03-VC-02/2017	Jaguar Exploración y Producción 2.3		9,857	17,021	14,985	16,880	13,738	12,686	12,563
CNH-M1-EK-BALAM/2017 <sup>4</sup>	Pemex Exploración y Producción		194,655	239,522	373,820	546,839	616,063	678,257	843,984
CNH-M2-SANTUARIO-EL GOLPE/2017 <sup>5</sup>	Petrofac México		88,433	167,611	240,400	424,117	526,837	535,156	504,006
CNH-M3-MISIÓN/2018 <sup>6</sup>	Servicios Múltiples de Burgos			1,893,596	3,160,354	3,687,678	2,934,020	2,651,793	2,640,214
CNH-M4-ÉBANO/2018 <sup>7</sup>	DS Servicios Petroleros								
CNH-M5-MIQUETLA/2018 <sup>8</sup>	Operadora de Campos DWF			63,475	104,891	89,499	96,079	109,399	104,127
CNH-A3-CÁRDENAS-MORA/2018	Petrolera Cárdenas Mora			447,137	461,197	478,749	421,013	390,683	385,087
CNH-A4-OGARRIO/2018	Deutsche Erdoel México			646,406	553,214	685,504	530,401	462,199	424,299
Total		957,161	1,638,348	4,901,347	6,836,485	7,915,845	7,272,676	8,461,833	8,222,195

Producción de gas natural por contratista  
promedio mayo 2016 - enero 2023  
(millones de BTU)



Notas:  
1. Cifras sujetas a revisión.  
2. La producción corresponde a los volúmenes de producción de pozos, incluyendo pruebas de producción, reportados por los contratistas.  
3. Corresponde a la producción comercializada, de acuerdo con los Lineamientos de aprovechamiento de gas natural asociado, en la exploración y extracción de hidrocarburos y en los Lineamientos técnicos en materia de medición de hidrocarburos. Los volúmenes expresados en términos energéticos (MMBTU) están asociados a la composición química y el contenido energético de la producción neta de gas natural según cada caso. Para la determinación y expresión del Poder Calorífico del Gas Natural, el cálculo se realiza de acuerdo a la API MPMS 14.5 y la GPA 2145.  
4. Con fecha 2 de mayo de 2017, las asignaciones A-0039-M y A-0120-M fueron migradas al Contrato de Producción Compartida CNH-M1-Ek-Balam/2017. Se reporta la producción de dicho contrato a partir de su firma.  
5. Con fecha 18 de diciembre de 2017, las asignaciones A-0121 y A-0396 fueron migradas al Contrato de Producción Compartida CNH-M2-Santuario-El Golpe/2017. Se reporta la producción de dicho contrato a partir de su firma. El operador de esta migración es Petrofac.  
6. Con fecha 2 de marzo de 2018, la asignación AE-0398-M fue migrada al Contrato de Producción Compartida CNH-M3-Misión/2018. Se reporta la producción de dicho contrato a partir de su firma. El operador de esta migración es Servicios Múltiples de Burgos.  
7. Con fecha 3 de agosto de 2018, la asignación AE-0391-M fue migrada al Contrato de Producción Compartida CNH-M4-Ébano/2018. Se reporta la producción de dicho contrato a partir de su firma. El operador de esta migración es DS Servicios Petroleros.  
8. Con fecha 21 de noviembre de 2018, la asignación AE-0388-M-Miquetla fue migrada al Contrato de Licencia CNH-M5-Miquetla/2018. Se reporta la producción de dicho contrato a partir de su firma. El operador de esta migración es Operadora de Campos DWF.  
9. Incluye condensado  
MMBTU: millones de BTU.