

Inversión Estimada

162,347

Inversión estimada en Contratos (mmUSD)

41,431

Inversión estimada en Ronda 1 (mmUSD)

103,035

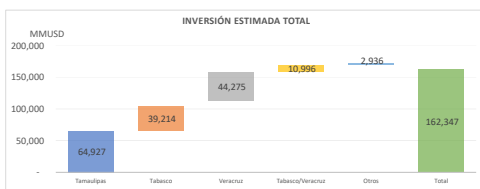
Inversión estimada en Ronda 2 (mmUSD)

8,626

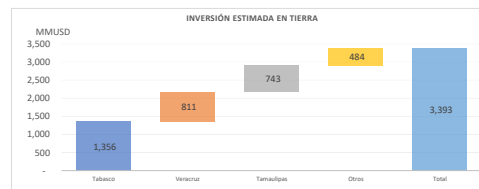
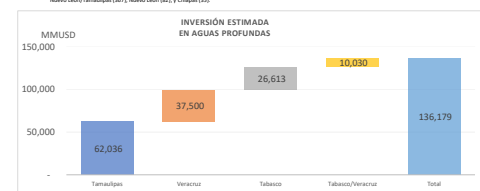
Inversión estimada en Ronda 3 (mmUSD)

9,255

Inversión estimada en Farmouts (mmUSD)



Otros estados incluyen: Campeche (2,452), Nuevo León/Tamaulipas (367), Nuevo León (82), y Chiapas (35)



Inversión estimada por año de Licitaciones de las Rondas 1, 2, 3 y Farmouts
(Montos en millones de dólares)

	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	>2025	Total
RONDA 1													
L1 - Aguas Someras	0	944	737	804	115	54	27	27	0	0	0	0	2,708
L2 - Aguas Someras	0	1,403	924	474	180	121	69	56	22	0	0	0	3,248
L3 - Terrestres	0	62	240	140	103	79	36	33	33	33	33	330	1,122
L4 - Aguas Profundas	0	0	63	3	0	0	864	39	1,495	2,368	2,961	26,561	34,353
Total Ronda 1	0	2,409	1,963	1,421	398	253	996	155	1,550	2,401	2,994	26,891	41,431
RONDA 2													
L1 - Aguas Someras	0	0	7	383	342	769	1358	2031	1602	1047	590	63	8,193
L2 - Terrestres	0	0	0	0	51	162	128	74	266	226	135	58	1,100
L3 - Terrestres	0	0	0	0	86	230	140	184	225	81	3	0	949
L4 - Aguas profundas	0	0	0	0	14	147	0	0	2,324	3,119	4,645	82,545	92,794
Total Ronda 2	0	0	7	384	493	1,308	1,626	2,289	4,417	4,472	5,373	82,666	103,035
RONDA 3													
L1 - Aguas Someras	0	0	0	732	704	765	2594	2436	895	365	114	20	8,626
Total Ronda 3	0	0	0	732	704	765	2,594	2,436	895	365	114	20	8,626
FARMOUTS													
Total Farmouts	0	0	100	316	198	369	998	1,585	1,597	728	642	2,721	9,255
TOTAL	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	>2025	Total
TOTAL	0	2,409	2,070	2,853	1,794	2,696	6,214	6,466	8,458	7,966	9,122	112,298	162,347

Comisión Nacional de Hidrocarburos
Inversión presentada en Planes de Exploración, Evaluación y Desarrollo
Actualizado julio 2018

Ronda 1
(millones de dólares)

Licitación	Área	Bloque	Fecha aprobación	Modalidad	Contratista	2015	2016	2017	2018	2019	>2019	Total
1	Área 2	A2	23/06/2016	Producción Compartida	Talos 2	2.4	7.6	4.9	59.1	1.0	-	75.03
1	Área 7	A7	23/06/2016	Producción Compartida	Talos 7	2.2	9.2	71.5	1.5	1.0	-	85.46
2	1 - Amoca-Tec.-Miztón	A1	17/06/2016	Producción Compartida	Eni	0.2	55.5	235.9	305.6	401.3	6,862.6	7,861.07
2	2 - Hokchi*	A2	07/04/2017	Producción Compartida	Hokchi	-	25.4	150.1	128.4	235.3	2,188.7	2,727.84
2	4 - Ichalkil-Pokoch**	A4	19/08/2016	Producción Compartida	Fieldwood	-	28.0	147.5	-	-	-	176
3	Barcodón	A1	07/04/2017	Licencia	Diavaz Offshore	-	-	7.6	1.1	0.1	0.0	8.86
3	Benavides-Primavera	A2	07/04/2017	Licencia	Consorcio P. 5M	-	-	12.2	16.2	9.8	1.6	39.86
3	Calibrador	A3	06/04/2017	Licencia	CMM Calibrador	-	-	6.6	4.7	0.4	-	11.68
3	Calicanto	A4	28/03/2017	Licencia	Calicanto O&G	-	-	5.8	5.5	3.8	-	15.07
3	Carretas	A5	21/03/2017	Licencia	Strata CPB	-	-	3.3	2.8	-	-	6.09
3	Catedral	A6	28/03/2017	Licencia	Diavaz Offshore	-	-	7.2	1.1	0.0	-	8.36
3	Cuichapa-Poniente	A7	06/04/2017	Licencia	Lifting de México	-	-	25.5	41.9	3.2	-	70.64
3	Duna	A8	07/04/2017	Licencia	Dunas E&P	-	-	2.8	4.1	0.3	-	7.14
3	Fortuna Nacional	A9	06/04/2017	Licencia	Perseus FN	-	-	18.0	2.6	-	-	20.55
3	La Laja	A10	05/07/2017	Licencia	Oleum del Norte	-	-	6.0	-	-	-	5.99
3	Malva	A11	28/03/2017	Licencia	Renaissance	-	-	8.6	26.5	1.0	-	36.03
3	Mareógrafo	A12	06/04/2017	Licencia	G. Mareógrafo	-	-	6.4	4.6	0.4	-	11.40
3	Mayacaste	A13	28/03/2017	Licencia	Mayacaste O&G	-	-	10.3	18.0	5.4	-	33.58
3	Moloacán	A14	17/04/2017	Licencia	Canamex	-	-	5.0	2.9	0.6	-	8.51
3	Mundo Nuevo	A15	06/04/2017	Licencia	Renaissance	-	-	6.9	7.0	1.4	-	15.28
3	Paraiso	A16	07/04/2017	Licencia	Roma Energy	-	-	16.0	-	-	-	16.04
3	Paso de Oro	A17	21/06/2017	Licencia	Lifting de México	-	-	14.1	-	-	-	14.07
3	Peña Blanca	A18	21/03/2017	Licencia	Strata CPB	-	-	3.7	2.6	-	-	6.30
3	Ricos	A20	26/07/2017	Licencia	GS Oil & Gas	-	-	13.1	9.5	14.3	5.0	41.91
3	San Bernardo	A21	14/07/2017	Licencia	Strata CPB	-	-	2.1	1.6	-	-	3.72
3	Secadero	A22	28/03/2017	Licencia	Secadero PyG	-	-	17.0	22.6	3.9	-	43.43
3	Tajón	A23	07/04/2017	Licencia	Perseus Tajón	-	-	16.7	31.6	13.3	-	61.49
3	Tecolutla	A24	21/06/2017	Licencia	Lifting de México	-	-	10.2	-	-	-	10.16
3	Topén	A25	17/04/2017	Licencia	Renaissance	-	-	7.0	0.9	0.2	-	8.04
4	Cinturón Plegado Perdido A1	A1.CPP	17/04/2018	Licencia	China Offshore Oil Corporation E&P Mexico	-	-	11.9	23.6	92.6	161.5	289.66
4	Cuenca Salina A1	A1.CS	20/03/2018	Licencia	Statoil E&P México, S.A. de C.V., BP Explor.	-	-	6.8	8.8	24.4	159.5	199.40
4	Cinturón Plegado Perdido A2	A2.CPP	23/03/2018	Licencia	Total E&P México, S.A. de C.V., y Exxonmol	-	-	22.7	110.5	10.4	18.0	161.61
4	Cinturón Plegado Perdido A3	A3.CPP	02/03/2018	Licencia	Chevron Energía de México, S. de R.L. de C	-	-	8.2	9.0	6.8	13.0	37.04
4	Cuenca Salina A1	A3.CS	15/03/2018	Licencia	Statoil E&P México, S.A. de C.V., BP Explor.	-	-	7.6	8.0	138.7	10.6	164.93
4	Cinturón Plegado Perdido A4	A4.CPP	24/04/2018	Licencia	China Offshore Oil Corporation E&P Mexico	-	-	11.7	26.0	120.9	13.6	172.26
4	Cuenca Salina A4	A4.CS	14/05/2018	Licencia	PC Carigali Mexico Operations, S.A. de C.V.	-	-	13.7	5.8	5.5	9.6	34.62
4	Cuenca Salina A5	A5.CS	14/05/2018	Licencia	Murphy Sur. S. de R.L. de C.V., Ophir Mexic	-	-	10.8	12.6	55.4	11.7	90.43

Ronda 2
(millones de dólares)

Licitación	Área	Bloque	Fecha aprobación	Modalidad	Contratista	2015	2016	2017	2018	2019	>2019	Total
2	Área 1	A1.BG	07/12/2017	Licencia	Iberoamericana	-	-	-	1.8	-	-	1.80
2	Área 4	A4.BG	07/12/2017	Licencia	Jaguar	-	-	0.4	4.7	-	-	5.11
2	Área 5	A5.BG	07/12/2017	Licencia	Jaguar	-	-	0.4	3.5	-	-	3.87
2	Área 10	A10.CS	07/12/2017	Licencia	Jaguar	-	-	0.5	2.1	-	-	2.58
3	Área 1	BG-01	07/12/2017	Licencia	Iberoamericana	-	-	-	3.3	-	-	3.26
3	Área 7	VC-02	07/12/2017	Licencia	Jaguar	-	-	0.2	1.5	-	-	1.74
3	Área 9	CS-01	07/12/2017	Licencia	Jaguar	-	-	0.5	2.8	-	-	3.28

Formouts
(millones de dólares)

Asociación	Columna1	Bloque	Fecha aprobación	Modalidad	Contratista	2015	2016	2017	2018	2019	>2019	Total
Trion	A1	A1	15/02/2018	Licencia	BHP Billiton	-	-	50.9	203.2	61.7	0.9	316.71
Ogarrío	A3	A3	01/03/2018	Licencia	Chelron	-	-	-	58.4	-	-	58.44
Cárdenas-Mora	A4	A4	01/03/2018	Licencia	DEA Deutsche Erdoel AG	-	-	-	33.8	14.3	-	48.05

Migración
(millones de dólares)

Migración	Columna1	Bloque	Fecha aprobación	Modalidad	Contratista	2015	2016	2017	2018	2019	>2019	Total
Ek-Balam	M1	M1	08/03/2018	Producción compartida	Pemex Exploración y Producción	-	-	65.4	797.2	945.0	4,827.8	6,635.31

Nota:
Los montos de los contratos de Producción Compartida se refieren a montos aprobados. Los montos de los contratos de Licencia son montos presentados por el Operador.