

Fondo Mexicano del Petróleo

Tabla III.- Determinación de contraprestaciones por hidrocarburos extraídos durante pruebas por contrato producción compartida¹¹

Elementos para la determinación de contraprestaciones		Unidad	Serie	Evento Comercialización 1	Evento Comercialización 2	Evento Comercialización 3	Evento Comercialización 4	Evento Comercialización 5	Evento Comercialización 6	Evento Comercialización 7
Registro Fiduciario del Contratista		N/E	ST15	C005	C003	C005	C004	C004	C003	C004
Registro Fiduciario del contrato		N/E	ST16	RF-C005-2016-002	RF-C003-2015-003	RF-C005-2016-002	RF-C004-2016-001	RF-C004-2016-001	RF-C003-2015-003	RF-C004-2016-001
Número del contrato asignado por la CNH		N/E	ST17	CNH-R01-L02-A2/2015	CNH-R01-L02-A1/2015	CNH-R01-L02-A2/2015	CNH-R01-L02-A4/2015	CNH-R01-L02-A4/2015	CNH-R01-L02-A1/2015	CNH-R01-L02-A4/2015
Registro Fiduciario del Comercializador		N/E	ST18	M001	M001	M001	M001	M001	M001	M001
Periodo ¹²	Mes de reporte	N/E	ST19	4	7	9	10	11	12	12
	Año de reporte	N/E	ST20	2017	2017	2017	2017	2017	2017	2017
Volumen producido ¹³	petróleo	Bariles	ST21	4,201	15,706	3,719	27,819	7,977	7,311	11,845
	metano de gas natural asociado	Millones de BTU	ST22	0	0	0	0	0	0	0
	etano de gas natural asociado	Millones de BTU	ST23	0	0	0	0	0	0	0
	propano de gas natural asociado	Millones de BTU	ST24	0	0	0	0	0	0	0
	butano de gas natural asociado	Millones de BTU	ST25	0	0	0	0	0	0	0
	metano de gas natural no asociado	Millones de BTU	ST26	0	0	0	0	0	0	0
	etano de gas natural no asociado	Millones de BTU	ST27	0	0	0	0	0	0	0
	propano de gas natural no asociado	Millones de BTU	ST28	0	0	0	0	0	0	0
	butano de gas natural no asociado	Millones de BTU	ST29	0	0	0	0	0	0	0
	condensados	Bariles	ST30	0	0	0	0	0	0	0
Precio contractual ¹⁴	petróleo	USD/barril	ST31	37,5700	35,9500	40,9400	48,3700	53,6400	47,5800	54,9700
	metano	USD/MMBtu	ST32	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
	etano	USD/MMBtu	ST33	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
	propano	USD/MMBtu	ST34	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
	butano	USD/MMBtu	ST35	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
	condensados	USD/barril	ST36	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
Valor contractual	petróleo	Dólares	ST37	157,831.57	564,630.70	152,255.86	1,335,931.03	427,886.28	347,857.38	651,119.65
	metano de gas natural asociado	Dólares	ST38	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
	etano de gas natural asociado	Dólares	ST39	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
	propano de gas natural asociado	Dólares	ST40	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
	butano de gas natural asociado	Dólares	ST41	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
	metano de gas natural no asociado	Dólares	ST42	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
	etano de gas natural no asociado	Dólares	ST43	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
	propano de gas natural no asociado	Dólares	ST44	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
	butano de gas natural no asociado	Dólares	ST45	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
	condensados	Dólares	ST46	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
Tasa aplicable para el pago de la Regalía Base	Total	Dólares	ST47	157,831.57	564,630.70	152,255.86	1,335,931.03	427,886.28	347,857.38	651,119.65
	petróleo	porcentaje	ST48	7.50	7.50	7.50	7.84	8.53	7.73	8.70
	metano de gas natural asociado	porcentaje	ST49	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
	etano de gas natural asociado	porcentaje	ST50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
	propano de gas natural asociado	porcentaje	ST51	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
	butano de gas natural asociado	porcentaje	ST52	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
	metano de gas natural no asociado	porcentaje	ST53	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
	etano de gas natural no asociado	porcentaje	ST54	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
	propano de gas natural no asociado	porcentaje	ST55	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
	butano de gas natural no asociado	porcentaje	ST56	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
condensados	porcentaje	ST57	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
Monto de Regalía Base	Dólares	ST58	11,837.37	42,347.30	11,419.19	104,689.83	36,485.18	26,999.74	56,654.38	
Costos registrados por el contratista: Reconocidos (recuperables)		Dólares	ST59	53,571,999.38	35,747,118.81	105,350,187.92	111,621,882.67	126,475,680.80	100,184,308.51	139,871,755.24
Costos registrados por el contratista: No reconocidos		Dólares	ST60	0.00	29,489,133.22	0.00	0.00	0.00	41,291,973.94	570,743.51
Recuperación de costos por concepto de gastos de operación		Dólares	ST61	94,698.94	338,778.42	91,353.52	801,558.62	256,731.77	208,714.43	390,671.79
Recuperación de costos por concepto de gastos de inversión		Dólares	ST62	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Total de costos recuperados		Dólares	ST63	94,698.94	338,778.42	91,353.52	801,558.62	256,731.77	208,714.43	390,671.79
¿Se alcanzó el límite de recuperación de costos? (0=No; 1=Si)		Sin unidad	ST64	1	1	1	1	1	1	1
Saldo de costos recuperables remanentes al final del periodo		Dólares	ST65	53,477,300.44	35,408,340.39	105,258,834.40	110,820,324.05	126,218,949.03	99,975,594.08	139,481,083.45
Utilidad Operativa		Dólares	ST66	51,295.26	183,504.98	49,483.15	429,682.58	134,669.33	112,243.21	203,793.48
Métrica del Resultado Operativo del Contratista del periodo anterior		porcentaje	ST67	0	0	0	0	0	0	0
¿Se activó el mecanismo de ajuste? (0=No; 1=Si)		Sin unidad	ST68	0	0	0	0	0	0	0
Participación del Estado sobre la Utilidad Operativa ¹⁵		porcentaje	ST69	70.00	83.75	70.00	74.00	74.00	83.75	74.00
Participación del contratista sobre la Utilidad Operativa ¹⁶		porcentaje	ST70	30.00	16.25	30.00	26.00	26.00	16.25	26.00
Contraprestación por Utilidad Operativa a favor del Estado		Dólares	ST71	35,906.68	153,685.42	34,638.21	317,965.11	99,655.31	94,003.69	150,807.18
Contraprestación por Utilidad Operativa a favor del contratista		Dólares	ST72	15,388.58	29,819.56	14,844.95	111,717.47	35,014.03	18,239.52	52,986.31
Porcentaje de repartición de los ingresos para el Estado		porcentaje	ST73	30.25	34.72	30.25	31.64	31.82	34.76	31.86
Porcentaje de repartición de los ingresos para el contratista		porcentaje	ST74	69.75	65.28	69.75	68.36	68.18	65.24	68.14
Ingresos derivados de la comercialización de los hidrocarburos del Estado ¹⁷		Dólares	ST75	157,831.57	564,630.70	152,255.86	1,335,931.03	427,886.28	347,857.38	651,119.65
Pagos al comercializador (Incluyen IVA)		Dólares	ST76	2,728.97	12,571.08	2,976.69	9,611.41	3,331.20	3,053.07	3,847.26
Ingresos efectivamente recibidos por el Fondo por la venta de hidrocarburos de prueba ¹⁸		Dólares	ST77	155,102.60	552,059.62	149,279.17	1,326,319.62	424,555.08	344,804.31	647,272.39
		Pesos	ST78	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
Contraprestación pagada al Estado		Dólares	ST79	46,918.54	166,998.04	45,156.95	419,614.13	135,080.60	144,512.45	206,235.73
		Pesos	ST80	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
		Bariles de petróleo	ST81	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
Contraprestación pagada al Contratista		Dólares	ST82	108,184.06	385,061.58	104,122.22	906,705.49	289,474.48	200,291.86	441,036.66
		Pesos	ST83	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
		Bariles de petróleo	ST84	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A

Fuente: FMP con información de CNH y Comercializador del Estado

(N/E = dato no disponible, NA= no aplica)

¹¹ Cifras sujetas a revisión.

¹² Los ingresos reportados fueron causados en el mes que se especifica, aunque los pagos pueden haber sido recibidos en un mes distinto.

¹³ La producción de gas natural no incluye nitrógeno ni autoconsumo.

¹⁴ Corresponde precio contractual (precio de comercialización).

¹⁵ Se refiere al porcentaje de la Utilidad Operativa que recibe el Estado para el periodo t (SG_t)

¹⁶ Se refiere al porcentaje ajustado de la Utilidad Operativa que recibe el contratista para el periodo t (SCA_t)

¹⁷ Se refiere a los ingresos que el comercializador del Estado reportó al FMP sin descontar su pago por la prestación de sus servicios.

¹⁸ Se refiere a los ingresos que el comercializador del Estado efectivamente entregó al FMP descontando su pago por la prestación de sus servicios de conformidad con el Artículo 27 de la LISH. Éstos pueden diferir de los ingresos reportados por el comercializador del Estado (ST75 y ST76).

Fondo Mexicano del Petróleo

Tabla III.- Determinación de contraprestaciones por hidrocarburos extraídos durante pruebas por contrato producción compartida¹¹

Elementos para la determinación de contraprestaciones	Unidad	Evento Comercialización 8	Evento Comercialización 9	Evento Comercialización 10	
Registro Fiduciario del Contratista	N/E	C003	C002	C070	
Registro Fiduciario del contrato	N/E	RF-C003-2015-003	RF-C002-2015-002	RF-C070-2018-035	
Número del contrato asignado por la CNH	N/E	CNH-R01-L02-A1/2015	CNH-R01-L01-A7/2015	CNH-R03-L01-AS-CS-15/2018	
Registro Fiduciario del Comercializador	N/E	M003	M003	M003	
Periodo ¹²					
Mes de reporte	N/E	2	4	8	
Año de reporte	N/E	2018	2019	2019	
Volumen producido ¹³	petróleo	Barriles	7,558	13,758	755
	metano de gas natural asociado	Millones de BTU	0	0	0
	etano de gas natural asociado	Millones de BTU	0	0	0
	propano de gas natural asociado	Millones de BTU	0	0	0
	butano de gas natural asociado	Millones de BTU	0	0	0
	metano de gas natural no asociado	Millones de BTU	0	0	0
	etano de gas natural no asociado	Millones de BTU	0	0	0
	propano de gas natural no asociado	Millones de BTU	0	0	0
	butano de gas natural no asociado	Millones de BTU	0	0	0
	condensados	Barriles	0	0	0
Precio contractual ¹⁴	petróleo	USD/barril	52,8400	64,5500	50,86
	metano	USD/MMBtu	NA	NA	NA
	etano	USD/MMBtu	NA	NA	NA
	propano	USD/MMBtu	NA	NA	NA
	butano	USD/MMBtu	NA	NA	NA
	condensados	USD/barril	NA	NA	NA
Valor contractual	petróleo	Dólares	399,364.72	888,078.90	39,416.50
	metano de gas natural asociado	Dólares	NA	NA	NA
	etano de gas natural asociado	Dólares	NA	NA	NA
	propano de gas natural asociado	Dólares	NA	NA	NA
	butano de gas natural asociado	Dólares	NA	NA	NA
	metano de gas natural no asociado	Dólares	NA	NA	NA
	etano de gas natural no asociado	Dólares	NA	NA	NA
	propano de gas natural no asociado	Dólares	NA	NA	NA
	butano de gas natural no asociado	Dólares	NA	NA	NA
	condensados	Dólares	NA	NA	NA
Total	Dólares	399,364.72	888,078.90	39,416.50	
Tasa aplicable para el pago de la Regalía Base	petróleo	porcentaje	8.16	9.36	7.70
	metano de gas natural asociado	porcentaje	NA	NA	NA
	etano de gas natural asociado	porcentaje	NA	NA	NA
	propano de gas natural asociado	porcentaje	NA	NA	NA
	butano de gas natural asociado	porcentaje	NA	NA	NA
	metano de gas natural no asociado	porcentaje	NA	NA	NA
	etano de gas natural no asociado	porcentaje	NA	NA	NA
	propano de gas natural no asociado	porcentaje	NA	NA	NA
	butano de gas natural no asociado	porcentaje	NA	NA	NA
	condensados	porcentaje	NA	NA	NA
Monto de Regalía Base	Dólares	32,579.53	83,258.28	3,037.01	
Costos registrados por el contratista: Reconocidos (recuperables)	Dólares	141,734,161.16	109,887,104.30	3,694,946.11	
Costos registrados por el contratista: No reconocidos	Dólares	51,776,846.59	582,261.07	0.00	
Recuperación de costos por concepto de gastos de operación	Dólares	239,618.83	532,847.34	23,649.90	
Recuperación de costos por concepto de gastos de inversión	Dólares	0.00	0.00	0.00	
Total de costos recuperados	Dólares	239,618.83	532,847.34	23,649.90	
¿Se alcanzó el límite de recuperación de costos? (0=No; 1=Si)	Sin unidad	1	1	1	
Saldo de costos recuperables remanentes al final del periodo	Dólares	141,494,542.33	109,354,256.96	3,671,296.21	
Utilidad Operativa	Dólares	127,166.35	271,973.28	12,729.59	
Métrica del Resultado Operativo del Contratista del periodo anterior	porcentaje	0	0	0	
¿Se activó el mecanismo de ajuste? (0=No; 1=Si)	Sin unidad	0	0	0	
Participación del Estado sobre la Utilidad Operativa ¹⁵	porcentaje	83.75	68.99	65.00	
Participación del contratista sobre la Utilidad Operativa ¹⁶	porcentaje	16.25	31.01	35.00	
Contraprestación por Utilidad Operativa a favor del Estado	Dólares	106,501.82	187,634.36	8,274.23	
Contraprestación por Utilidad Operativa a favor del contratista	Dólares	20,664.53	84,338.91	4,455.36	
Porcentaje de repartición de los ingresos para el Estado	porcentaje	34.83	30.50	28.70	
Porcentaje de repartición de los ingresos para el contratista	porcentaje	65.17	69.50	71.30	
Ingresos derivados de la comercialización de los hidrocarburos del Estado ¹⁷	Dólares	399,364.72	885,602.46	11,504.36	
Pagos al comercializador (Incluyen IVA)	Dólares	1,578.11	2,476.44	40.86	
Ingresos efectivamente recibidos por el Fondo por la venta de hidrocarburos de prueba ¹⁸	Dólares	N/A	N/A	N/A	
	Pesos	7,772,233.23	16,927,533.11	223,221.02 ¹⁹	
Contraprestación pagada al Estado	Dólares	N/A	N/A	N/A	
	Pesos	2,706,730.66	5,163,442.41	219,089.03	
Contraprestación pagada al Contratista	Barriles de petróleo	N/A	N/A	N/A	
	Dólares	N/A	N/A	N/A	
	Pesos	5,065,502.57	11,764,090.70	4,131.99 ¹⁰	
	Barriles de petróleo	N/A	N/A	548	

Fuente: FMP con información de CNH y Comercializador del Estado (N/E = dato no disponible, NA= no aplica)

¹¹ Cifras sujetas a revisión.

¹² Los ingresos reportados fueron causados en el mes que se especifica, aunque los pagos pueden haber sido recibidos en un mes distinto.

¹³ La producción de gas natural no incluye nitrógeno ni autoconsumo.

¹⁴ Corresponde precio contractual (precio de comercialización).

¹⁵ Se refiere al porcentaje de la Utilidad Operativa que reciba del Estado para el periodo t (SG_t)

¹⁶ Se refiere al porcentaje ajustado de la Utilidad Operativa que recibe el contratista para el periodo t (SCA_t)

¹⁷ Se refiere a los ingresos que el comercializador del Estado reportó al FMP sin descontar su pago por la prestación de sus servicios.

¹⁸ Se refiere a los ingresos que el comercializador del Estado efectivamente entregó al FMP descontando su pago por la prestación de sus servicios de conformidad con el Artículo 27 de la LISH. Éstos pueden diferir de los ingresos reportados por el comercializador del Estado (ST75 y ST76).

¹⁹ Ingresos efectivamente recibidos por la venta de los hidrocarburos del Estado por concepto de distribución provisional.

¹⁰ Se refiere a las contraprestaciones pagadas al contratista, las cuales pueden considerar pagos en efectivo derivado de compensaciones volumétricas y pagos al comercializador del Estado.