

Tabla III.- Determinación de contraprestaciones por hidrocarburos extraídos durante pruebas por contrato producción compartida<sup>1</sup>

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	Evento Comercialización 8	Evento Comercialización 9	Evento Comercialización 10
Registro Fiduciario del Contratista	N/E	ST15	C005	C003	C005	C004	C004	C003	C004	C003	C002	C070
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	RF-C003-2015-003	RF-C002-2015-002	RF-C070-2018-035
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	CNH-R01-L02-A1/2015	CNH-R01-L01-A7/2015	CNH-R03-L01-AS-CS-15/2018
Registro Fiduciario del Comercializador	N/E	ST18	M001	M001	M001	M001	M001	M001	M001	M001	M003	M003
Periodo <sup>2</sup>	Mes de reporte	ST19	4	7	9	10	11	12	2	2	4	8
	Año de reporte	ST20	2017	2017	2017	2017	2017	2017	2017	2017	2018	2019
Volumen producido <sup>3</sup>	petróleo	Barriles	4,201	15,706	3,719	27,619	7,977	7,311	11,845	7,558	13,758	755
	metano de gas natural asociado	Miliones de BTU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	etano de gas natural asociado	Miliones de BTU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	propano de gas natural asociado	Miliones de BTU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	butano de gas natural asociado	Miliones de BTU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	metano de gas natural no asociado	Miliones de BTU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	etano de gas natural no asociado	Miliones de BTU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	propano de gas natural no asociado	Miliones de BTU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	butano de gas natural no asociado	Miliones de BTU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	condensados	Barriles	ST30	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Precio contractual <sup>4</sup>	petróleo	USD/barril	ST31	37,5700	35,9500	40,9400	48,3700	53,6400	47,5800	54,9700	52,8400	64,5500
	metano	USD/MMBtu	ST32	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
	etano	USD/MMBtu	ST33	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
	propano	USD/MMBtu	ST34	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
	butano	USD/MMBtu	ST35	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
	condensados	USD/barril	ST36	NA	NA	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	399,364.72	888,078.90
	metano de gas natural asociado	Dólares	ST38	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
	etano de gas natural asociado	Dólares	ST39	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
	propano de gas natural asociado	Dólares	ST40	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
	butano de gas natural asociado	Dólares	ST41	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
	metano de gas natural no asociado	Dólares	ST42	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
	etano de gas natural no asociado	Dólares	ST43	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
	propano de gas natural no asociado	Dólares	ST44	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
	butano de gas natural no asociado	Dólares	ST45	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
	condensados	Dólares	ST46	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
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	399,364.72	888,078.90	
Tasa aplicable para el pago de la Regalía Base	petróleo	porcentaje	ST48	7.50	7.50	7.50	7.84	8.53	7.73	8.70	8.16	9.38
	metano de gas natural asociado	porcentaje	ST49	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
	etano de gas natural asociado	porcentaje	ST50	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
	propano de gas natural asociado	porcentaje	ST51	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
	butano de gas natural asociado	porcentaje	ST52	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
	metano de gas natural no asociado	porcentaje	ST53	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
	etano de gas natural no asociado	porcentaje	ST54	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
	propano de gas natural no asociado	porcentaje	ST55	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
	butano de gas natural no asociado	porcentaje	ST56	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
	condensados	porcentaje	ST57	NA	NA	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	26,899.74	56,654.38	32,579.53	83,258.28	
Costos registrados por el contratista. Reconocidos (recuperables) <sup>5</sup>	Costos registrados por el contratista. Reconocidos (recuperables) <sup>5</sup>	Dólares	ST59	53,571,999.38	35,747,118.81	105,350,187.92	111,621,882.67	126,475,890.80 <sup>6</sup>	100,184,308.51	139,871,755.244 <sup>6</sup>	141,734,161.16	103,887,104.30
	Costos registrados por el contratista. No reconocidos <sup>7</sup>	Dólares	ST60	0.00	29,489,133.22	0.00	0.00	0.00	41,291,973.94	570,743.51	51,776,846.59	582,261.07
	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	239,618.83	532,847.34
	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	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	239,618.83	532,847.34
	¿Se alcanzó el límite de recuperación de costos? (0=No; 1=Si)	Sin unidad	ST64	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Saldo de costos recuperables remanentes al final del periodo <sup>8</sup>	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	141,494,542.33	109,354,256.96
	Utilidad Operativa	Dólares	ST66	51,295.26	183,504.98	49,483.15	429,682.58	134,689.33	112,243.21	203,793.48	127,166.35	271,973.28
	Métrica del Resultado Operativo del Contratista del periodo anterior	porcentaje	ST67	0	0	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	0	0
Participación del Estado sobre la Utilidad Operativa <sup>9</sup>	porcentaje	ST69	70.00	83.75	70.00	74.00	74.00	83.75	74.00	83.75	68.99	
Participación del contratista sobre la Utilidad Operativa <sup>10</sup>	porcentaje	ST70	30.00	16.25	30.00	26.00	26.00	16.25	26.00	16.25	31.01	
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	106,501.82	187,634.36	
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	52,966.31	20,664.53	84,338.91	
Porcentaje de repartición de los ingresos para el Estado	porcentaje	ST73	30.25	34.72	30.25	31.64	31.62	34.76	31.86	34.93	30.59	
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	65.17	69.59	
Ingresos derivados de la comercialización de los hidrocarburos del Estado <sup>11</sup>	Dólares	ST75	157,831.57	564,630.70	152,255.86	1,335,931.03	427,886.28	347,857.38	651,119.65	399,364.72	888,078.90	
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	1,578.11	2,476.44	
Ingresos efectivamente recibidos por el Fondo por la venta de hidrocarburos de prueba <sup>12</sup>	Dólares	ST77	155,102.60	552,059.62	149,279.17	1,326,319.62	424,555.08	344,804.31	647,272.39	N/A	N/A	
	Pesos	ST78	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	7,772,233.23	16,927,533.11	
	Dólares	ST79	46,918.54	166,998.04	45,156.95	419,614.13	135,080.60	144,512.45	206,235.73	N/A	N/A	
Contraprestación pagada al Estado	Pesos	ST80	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	2,706,730.66	5,163,442.41	
	Barriles de petróleo	ST81	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	
	Dólares	ST82	108,184.06	385,061.58	104,122.22	906,705.49	289,474.48	200,291.86	441,036.68	N/A	N/A	
Contraprestación pagada al Contratista	Pesos	ST83	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	5,065,502.57	11,764,090.70	
	Barriles de petróleo	ST84	N/A	N/A	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)

<sup>1</sup> Cifras sujetas a revisión.

<sup>2</sup> Los ingresos reportados fueron causados en el mes que se especifica, aunque los pagos pueden haber sido recibidos en un mes distinto.

<sup>3</sup> La producción de gas natural no incluye nitrógeno ni autoconsumo.

<sup>4</sup> Corresponde precio contractual (precio de comercialización).

<sup>5</sup> La determinación de costos reconocidos se realizó con la información disponible al momento de realizar el cálculo de contraprestaciones.

<sup>6</sup> Corresponde al saldo de los costos reconocidos considerados como recuperables con la información disponible al momento de realizar el cálculo de contraprestaciones.

<sup>7</sup> La determinación de costos no reconocidos se realizó con la información disponible al momento de realizar el cálculo de contraprestaciones.

<sup>8</sup> La determinación del saldo de costos recuperables remanentes se realizó con la información disponible al momento de realizar el cálculo de contraprestaciones.

<sup>9</sup> Se refiere al porcentaje de la Utilidad Operativa que recibe el Estado para el periodo t (SG\_t)

<sup>10</sup> Se refiere al porcentaje ajustado de la Utilidad Operativa que recibe el contratista para el periodo t (SCA\_t)

<sup>11</sup> Se refiere a los ingresos que el comercializador del Estado reportó al FMP sin descontar su pago por la prestación de sus servicios.

<sup>12</sup> 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).

<sup>13</sup> Ingresos efectivamente recibidos por la venta de los hidrocarburos del Estado por concepto de distribución provisional.

<sup>14</sup> 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.