



Comisión Nacional  
de Hidrocarburos

# Opinión Técnica respecto de la modificación del Anexo 2 "Compromiso Mínimo de Trabajo" de 61 Títulos de Asignación de Extracción.

Diciembre, 2022



@CNH\_MX



Comisión Nacional  
de Hidrocarburos



Comisión Nacional  
de Hidrocarburos



@cnh.mx

<b>OPINIÓN TÉCNICA RESPECTO DE LA MODIFICACIÓN DEL ANEXO 2 "COMPROMISO MÍNIMO DE TRABAJO" DE 61 TÍTULOS DE ASIGNACIÓN DE EXTRACCIÓN.</b> .....	<b>1</b>
<b>I. OBJETO DE LA OPINIÓN TÉCNICA</b> .....	<b>5</b>
<b>II. ANTECEDENTES</b> .....	<b>5</b>
<b>III. SOLICITUD DE LA SECRETARÍA</b> .....	<b>7</b>
<b>IV. FUNDAMENTO JURÍDICO</b> .....	<b>7</b>
<b>V. ANÁLISIS DE LA PROPUESTA DE MODIFICACIÓN AL ANEXO 2 DE LOS TÍTULOS DE ASIGNACIÓN DE EXTRACCIÓN.</b> .....	<b>7</b>
1) A-0001-4M - CAMPO ABKATÚN .....	7
2) A-0003-M - CAMPO AGAVE .....	8
3) A-0004-3M - CAMPO AGUA FRÍA .....	9
4) A-0007-M - CAMPO AHUATEPEC .....	10
5) A-0008-M - CAMPO AKAL .....	11
6) A-0022-M - CAMPO ARCABÚZ.....	11
7) A-0032-M - CAMPO AYATSIL .....	12
8) A-0034-M - CAMPO AYOCOTE.....	13
9) A-0045-M - CAMPO BEDEL.....	14
10) A-0046-M - CAMPO BELLOTA .....	15
11) A-0050-M - CAMPO BRICOL .....	16
12) A-0054-M - CAMPO CABEZA .....	16
13) A-0055-M - CAMPO CACAHUATENGO .....	17
14) A-0060-M - CAMPO CAÑÓN .....	18
15) A-0071-M - CAMPO CAUCHY .....	19
16) A-0075-M - CAMPO CERRO NANCHITAL .....	20
17) A-0079-M - CAMPO CHANCARRO .....	20
18) A-0092-M - CAMPO CINCO PRESIDENTES .....	21
19) A-0094-3M - CAMPO COAPECHACA.....	22

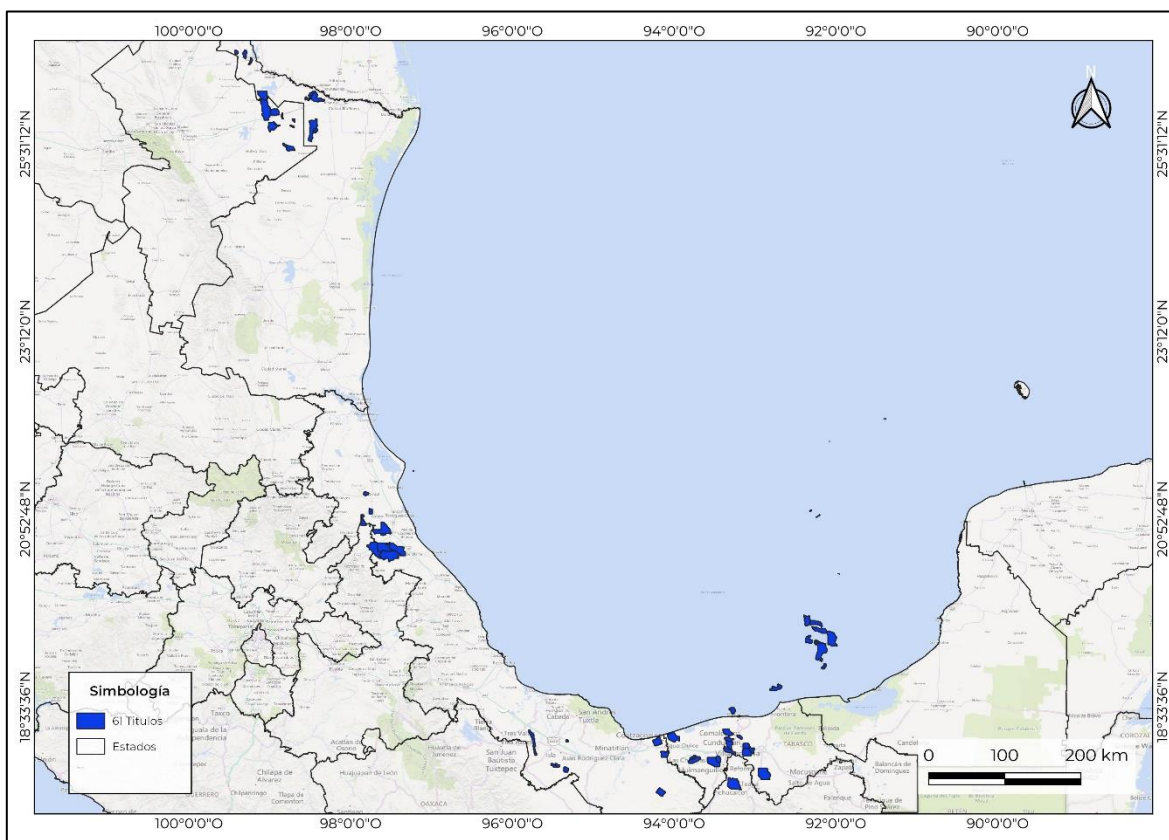
20) A-0107-3M - CAMPO COYULA .....	23
21) A-0109-M - CAMPO CUATRO MILPAS.....	24
22) A-0110-M - CAMPO CUCAÑA .....	24
23) A-0112-M - CAMPO CUITLÁHUAC .....	25
24) A-0113-M - CAMPO CULEBRA .....	26
25) A-0114-M - CAMPO CUNDUACÁN .....	27
26) A-0115-M - CAMPO CUPACHE .....	28
27) A-0116-M - CAMPO DRAGÓN .....	29
28) A-0117-M - CAMPO DULCE .....	29
29) A-0119-M - CAMPO EDÉN-JOLOTE .....	30
30) A-0122-M - CAMPO EL TREINTA.....	31
31) A-0126-M - CAMPO ENLACE .....	32
32) A-0130-M - CAMPO ETKAL .....	33
33) A-0135-M - CAMPO FRONTERIZO .....	33
34) A-0137-M - CAMPO GALIA .....	34
35) A-0138-3M - CAMPO GALLO .....	35
36) A-0140-M - CAMPO GASÍFERO .....	36
37) A-0143-M - CAMPO GENERAL .....	37
38) A-0145-M CAMPO GUARICHO .....	37
39) A-0156-3M - CAMPO HUIZOTATE .....	38
40) A-0159-M CAMPO ÍRIDE .....	39
41) A-0160-2M - CAMPO IXTAL.....	40
42) A-0162-M - CAMPO JACINTO .....	41
43) A-0164-M - CAMPO JAUJAL.....	41
44) A-0165-M - CAMPO JILIAPA .....	42
45) A-0168-M - CAMPO JUJO-TECOMINOACÁN .....	43
46) A-0170-M - CAMPO KAB .....	44
47) A-0183-3M - CAMPO KU .....	45
48) A-0194-M - CAMPO LOMITAS .....	45
49) A-0195-2M - CAMPO LOS SOLDADOS .....	46
50) A-0201-2M - CAMPO MADREFIL .....	47
51) A-0203-2M - CAMPO MALOOB .....	48
52) A-0205-2M - CAMPO MANIK .....	49
53) A-0217-M - CAMPO MIQUETLA .....	49
54) A-0223-M - CAMPO MOJARREÑAS .....	50
55) A-0227-M - CAMPO MORALILLO .....	51
56) A-0280-3M - CAMPO POZA RICA .....	52

57) A-0284-2M - CAMPO RABASA .....	53
58) A-0296-M - CAMPO SAMARIA .....	54
59) A-0317-M - CAMPO SUNUAPA .....	54
60) A-0369-2M - CAMPO XANAB .....	55
61) A-0373-2M - CAMPO YAXCHÉ .....	56
<b>VI. ANÁLISIS DE LA PROPUESTA DE MODIFICACIÓN .....</b>	<b>57</b>
<b>VII. IMPACTO EN LOS PLANES DE DESARROLLO PARA LA EXTRACCIÓN</b>	
<b>62</b>	
<b>VIII. OPINIÓN TÉCNICA.....</b>	<b>62</b>
<b>IX. CONCLUSIONES.....</b>	<b>64</b>

## I. Objeto de la Opinión Técnica

La presente Opinión Técnica se emite en atención a la solicitud realizada por la Secretaría de Energía (en adelante, Secretaría) mediante oficio 521.DCEEH.070/22, recibido en esta Comisión Nacional de Hidrocarburos (en adelante, Comisión) el 21 de febrero de 2022, en relación con la modificación del Anexo 2 "Compromiso Mínimo de Trabajo" (en adelante, CMT) de 61 Títulos de Asignación de Extracción (en adelante, Solicitud).

En atención a lo anterior, la Dirección General de Dictámenes de Extracción (en adelante, DGDE) de esta Comisión, emite la presente Opinión Técnica, con fundamento en los artículos 38, fracción IV de la Ley de los Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética; 10 fracción VII, 11, 20 fracciones XIV, XV y XVI, 24 fracciones I, III, XXVII y 35, fracciones II y XIV del Reglamento Interno de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (Figura 1).



**Figura 1.** Asignaciones sujetas a modificación del Anexo 2 de 61 Títulos de Asignación de Extracción. (Fuente: Comisión).

## II. Antecedentes

En términos del Transitorio Sexto del Decreto por el que se reforman, adicionan y derogan diversas disposiciones de la Constitución Política de los Estados Unidos

Mexicanos, el 13 de agosto de 2014, la Secretaría otorgó a Pemex Exploración (en adelante, Asignatario) los 61 Títulos de Asignación de Extracción, asociados a la Solicitud de la Secretaría, para llevar a cabo actividades de Extracción de Hidrocarburos, cuya vigencia es por 20 años.

La Secretaría mediante oficio 521.DCEEH.070/22, recibido en esta Comisión el 21 de febrero de 2022,, solicitó la Opinión Técnica respecto de la modificación del Anexo 2 "Compromiso Mínimo de Trabajo" de 61 Títulos de Asignación de Extracción.

Al respecto, mediante los oficios 250.439/2022, 250.915/2022 y 250.1243/2022 del 30 de marzo, 25 de julio y del 25 de septiembre de 2022 respectivamente; esta Comisión solicitó diversas aclaraciones e información complementaria con relación a Solicitud, en virtud de lo cual la Secretaría remitió información adicional mediante los oficios 521.DGEEH.197/22, 521.DGEEH.271/22 y 521.DGEEH.367/22, recibos en esta Comisión el 13 de junio, 18 de agosto y el 7 de noviembre de 2022 respectivamente.

Sin menoscabo de lo anterior, cabe hacer mención que la Secretaría a través del oficio 521.DGEEH.323/22, recibido en esta Comisión el día 6 de octubre de 2022, solicitó el desistimiento a la solicitud de Opinión Técnica respecto de la modificación del Anexo 2 CMT de la Asignación A-0098-M-Campo Comitán, en virtud de lo cual se debe considerar que la solicitud de modificación sólo aplicará para los 61 Títulos de Asignación de Extracción que se enlistan a continuación (Tabla 1).

No.	Asignación	No.	Asignación
1	A-0007-M - Campo Ahuatepec	31	A-0194-M - Campo Lomitas
2	A-0008-M - Campo Akal	32	A-0217-M - Campo Miquetla
3	A-0022-M - Campo Arcabúz	33	A-0223-M - Campo Mojarreñas
4	A-0050-M - Campo Bricol	34	A-0227-M - Campo Moralillo
5	A-0054-M - Campo Cabeza	35	A-0001-4M - Campo Abkatún
6	A-0055-M - Campo Cacahuatengo	36	A-0003-M - Campo Agave
7	A-0060-M - Campo Cañón	37	A-0004-3M - Campo Agua Fría
8	A-0071-M - Campo Cauchy	38	A-0032-M - Campo Ayatsil
9	A-0075-M - Campo Cerro Nanchital	39	A-0034-M - Campo Ayocote
10	A-0079-M - Campo Chancarro	40	A-0045-M - Campo Bedel
11	A-0092-M - Campo Cinco Presidentes	41	A-0046-M - Campo Bellota
12	A-0109-M - Campo Cuatro Milpas	42	A-0094-3M - Campo Coapechaca
13	A-0110-M - Campo Cucaña	43	A-0107-3M - Campo Coyula
14	A-0113-M - Campo Culebra	44	A-0112-M - Campo Cuitláhuac
15	A-0114-M - Campo Cunduacán	45	A-0122-M - Campo Eltreinta
16	A-0115-M - Campo Cupache	46	A-0130-M - Campo Etkal
17	A-0116-M - Campo Dragón	47	A-0145-M - Campo Guaricho
18	A-0117-M - Campo Dulce	48	A-0156-3M - Campo Huizotate
19	A-0119-M - Campo Edén-Jolote	49	A-0160-2M - Campo Ixtal
20	A-0126-M - Campo Enlace	50	A-0165-M - Campo Jiliapa
21	A-0135-M - Campo Fronterizo	51	A-0183-3M - Campo Ku
22	A-0137-M - Campo Galia	52	A-0195-2M - Campo Los Soldados
23	A-0138-M - Campo Gallo	53	A-0201-2M - Campo Madrefil
24	A-0140-M - Campo Gasífero	54	A-0203-2M - Campo Maloob
25	A-0143-M - Campo General	55	A-0205-2M - Campo Manik
26	A-0159-M - Campo Íride	56	A-0280-3M - Campo Poza Rica
27	A-0162-M - Campo Jacinto	57	A-0284-2M - Campo Rabasa

28	A-0164-M - Campo Jaujal	58	A-0296-M - Campo Samaria
29	A-0168-2M - Campo Jujo-Tecominoacán	59	A-0317-M - Campo Sunuapa
30	A-0170-M - Campo Kab	60	A-0369-2M - Campo Xanab
		61	A-0373-2M - Campo Yaxché

**Tabla 1.** Asignaciones sujetas a modificación del Anexo 2 de 61 Títulos de Asignación de Extracción.  
(Fuente: Comisión con información de la Secretaría).

En este sentido, la Solicitud en comento, implica un cambio en los mismos, motivo por el cual, se actualiza la fracción III del artículo 16 del Reglamento de la Ley de Hidrocarburos.

### III. Solicitud de la Secretaría

La Secretaría a través de la Dirección General de Exploración y Extracción de Hidrocarburos solicita a la Comisión emitir Opinión Técnica respecto a lo siguiente:

Modificar el Anexo 2 “Compromiso Mínimo de Trabajo” de los 61 Títulos de Asignaciones de Extracción. Asimismo, se requiere que informe a la Secretaría si la modificación a los Títulos de Asignación impacta en los Planes de Desarrollo asociados a dichos Títulos, lo anterior en términos de lo dispuesto en el artículo 17, primer párrafo del Reglamento de la Ley de Hidrocarburos.

### IV. Fundamento Jurídico

En atención a la Solicitud de la Secretaría, la DGDE de la Comisión emite la presente Opinión Técnica en términos del artículo 6, fracción II, párrafos quinto y sexto de la Ley de Hidrocarburos; 16, fracción I del Reglamento de la Ley de Hidrocarburos; 39, fracciones I y VI de la Ley de los Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética, 13, fracción II, inciso b), 24, fracción II, y 35, fracción II del Reglamento Interno de la Comisión Nacional de Hidrocarburos.

### V. Análisis de la propuesta de modificación al Anexo 2 de los Títulos de Asignación de Extracción.

Al respecto, el Anexo 2 de los Títulos de las Asignaciones vigentes señalan lo siguiente:

#### 1) A-0001-4M - Campo Abkatún

##### CMT Vigente

**ACTIVIDAD:** El Asignatario adquiere el compromiso de cumplir con las siguientes metas físicas en el Área de Asignación:

Metas Físicas (número)	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Perforación	0	0	0	0	1	0	1	3	0	0	0	0
Terminación	0	0	0	0	1	0	1	3	0	0	0	0

Reparaciones Mayores	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0
----------------------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

**Tabla 2.** CMT vigente del Título de Asignación A-0001-4M – Campo Abkatún.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

### Propuesta de modificación al CMT:

Producción	Más de 5,000 bpced	Entre 5,000 y 1,000 bpced	Menos de 1,000 bpced	Sin producción
Perforaciones	30%	30%	10%	10%
RMA	50%	50%	10%	10%

**Tabla 3.** Propuesta de CMT para el Título de Asignación A-0001-4M – Campo Abkatún.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

### Plan de Desarrollo vigente.

Metas Físicas	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Perforación	0	0	1	0	1	0	1	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Terminación	0	0	0	1	1	0	1	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Reparaciones Mayores	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Tabla 4.** Actividad física del Plan de Desarrollo para la Extracción vigente.  
(Fuente: Comisión Nacional de Hidrocarburos).

## 2) A-0003-M - Campo Agave

### CMT Vigente

**ACTIVIDAD:** El Asignatario adquiere el compromiso de cumplir con las siguientes metas físicas en el Área de Asignación:

Metas Físicas (número)	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Perforación	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Terminación	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Reparaciones Mayores	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Tabla 5.** CMT vigente del Título de Asignación A-0003-M – Campo Agave.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

### Propuesta de modificación al CMT:

Producción	Más de 5,000 bpced	Entre 5,000 y 1,000 bpced	Menos de 1,000 bpced	Sin producción
Perforaciones	30%	30%	15%	10%



RMA	50%	50%	50%	15%
-----	-----	-----	-----	-----

**Tabla 6.** Propuesta de CMT para el Título de Asignación A-0003-M – Campo Agave.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

### Plan de Desarrollo vigente.

Metas Físicas	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Perforación	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Terminación	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Reparaciones Mayores	3	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Tabla 7.** Actividad física del Plan de Desarrollo para la Extracción vigente.  
(Fuente: Comisión).

### 3) A-0004-3M - Campo Agua Fría

#### CMT Vigente

**ACTIVIDAD:** El Asignatario adquiere el compromiso de cumplir con las siguientes metas físicas en el Área de Asignación:

Metas Físicas (número)	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Perforación	40	50	58	5	5	5	7	11	11	12	13	13
Terminación	40	50	58	5	5	5	7	10	11	12	13	13
Reparaciones Mayores	60	65	53	2	3	3	3	3	3	3	5	7

**Tabla 8.** CMT vigente del Título de Asignación A-0004-3M – Campo Agua Fría.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

#### Propuesta de modificación al CMT:

Producción	Más de 5,000 bpced	Entre 5,000 y 1,000 bpced	Menos de 1,000 bpced	Sin producción
Perforaciones	20%	5%	10%	10%
RMA	20%	15%	5%	10%

**Tabla 9.** Propuesta de CMT para el Título de Asignación A-0004-3M – Campo Agua Fría.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

### Plan de Desarrollo vigente.

Metas Físicas	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
---------------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------

Perforación	40	50	58	77	91	94	2	5	6	24	42	44	44	50	57	69	66	66	65	60
Terminación	40	50	58	77	91	94	4	5	6	23	41	43	44	49	56	69	66	66	66	60
Reparaciones Mayores	60	65	53	96	91	80	8	38	41	54	55	55	45	51	41	15	20	23	1	0

**Tabla 10.** Actividad física del Plan de Desarrollo para la Extracción vigente.  
(Fuente: Comisión).

#### 4) A-0007-M - Campo Ahuatepec

##### CMT Vigente

**ACTIVIDAD:** El Asignatario adquiere el compromiso de cumplir con las siguientes metas físicas en el Área de Asignación:

Metas Físicas (número)	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Perforación	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0
Terminación	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0
Reparaciones Mayores	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Tabla 11.** CMT vigente del Título de Asignación A-0007-M – Campo Ahuatepec.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

##### Propuesta de modificación al CMT:

Producción	Más de 5,000 bpced	Entre 5,000 y 1,000 bpced	Menos de 1,000 bpced	Sin producción
Perforaciones	20%	5%	10%	10%
RMA	20%	15%	5%	10%

**Tabla 12.** Propuesta de CMT para el Título de Asignación A-0007-M – Campo Ahuatepec.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

##### Plan de Desarrollo vigente.

Metas Físicas	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Perforación	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Terminación	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Reparaciones Mayores	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Tabla 13.** Actividad física del Plan de Desarrollo para la Extracción vigente.  
(Fuente: Comisión).

## 5) A-0008-M - Campo Akal

### CMT Vigente

**ACTIVIDAD:** El Asignatario adquiere el compromiso de cumplir con las siguientes metas físicas en el Área de Asignación:

Metas Físicas (número)	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Perforación	6	6	17	25	22	18	8	7	6	7	1	-
Terminación	6	6	17	25	22	18	8	7	6	7	1	-
Reparaciones Mayores	23	33	51	43	31	47	32	39	21	33	28	11

**Tabla 14.** CMT vigente del Título de Asignación A-0008-M – Campo Akal.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

### Propuesta de modificación al CMT:

Producción	Más de 5,000 bpced	Entre 5,000 y 1,000 bpced	Menos de 1,000 bpced	Sin producción
Perforaciones	30%	10%	10%	10%
RMA	30%	50%	10%	10%

**Tabla 15.** Propuesta de CMT para el Título de Asignación A-0008-M – Campo Akal.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

### Plan de Desarrollo vigente.

Metas Físicas	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Perforación	6	6	17	25	22	18	8	7	6	7	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Terminación	6	6	17	25	22	18	8	7	6	7	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Reparaciones Mayores	23	33	51	43	31	47	32	39	21	33	28	11	0	0	0	0	0	0	0	0

**Tabla 16.** Actividad física del Plan de Desarrollo para la Extracción vigente.  
(Fuente: Comisión).

## 6) A-0022-M - Campo Arcabúz

### CMT Vigente

**ACTIVIDAD:** El Asignatario adquiere el compromiso de cumplir con las siguientes metas físicas en el Área de Asignación:

Metas Físicas (número)	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Perforación	4	2	3	4	4	2	0	0	0	0	0	0
Terminación	4	2	3	4	4	2	0	0	0	0	0	0
Reparaciones Mayores	0	22	9	18	20	15	17	19	0	0	0	0

**Tabla 17.** CMT vigente del Título de Asignación A-0022-M – Campo Arcabúz.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

### Propuesta de modificación al CMT:

Producción	Más de 5,000 bpced	Entre 5,000 y 1,000 bpced	Menos de 1,000 bpced	Sin producción
Perforaciones	20%	5%	10%	10%
RMA	20%	15%	5%	10%

**Tabla 18.** Propuesta de CMT para el Título de Asignación A-0022-M – Campo Arcabúz.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

### Plan de Desarrollo vigente.

Metas Físicas	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Perforación	8	10	6	9	11	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Terminación	0	8	10	6	8	11	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Reparaciones Mayores	0	40	21	32	33	24	35	27	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Tabla 19.** Actividad física del Plan de Desarrollo para la Extracción vigente.  
(Fuente: Comisión).

## 7) A-0032-M - Campo Ayatsil

### CMT Vigente

**ACTIVIDAD:** El Asignatario adquiere el compromiso de cumplir con las siguientes metas físicas en el Área de Asignación:

Metas Físicas (número)	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Perforación	4	8	5	2	0	0	0	0	0	0	0	0
Terminación	4	8	5	2	0	0	0	-	-	-	-	-
Reparaciones Mayores	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Tabla 20.** CMT vigente del Título de Asignación A-0032-M – Campo Ayatsil.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

**Propuesta de modificación al CMT:**

Producción	Más de 5,000 bpced	Entre 5,000 y 1,000 bpced	Menos de 1,000 bpced	Sin producción
Perforaciones	30%	10%	10%	10%
RMA	30%	50%	10%	10%

**Tabla 21.** Propuesta de CMT para el Título de Asignación A-0032-M – Campo Ayatsil.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

**Plan de Desarrollo vigente.**

Metas Físicas	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Perforación	4	8	5	8	4	6	9	10	3	6	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0
Terminación	4	8	5	8	5	6	9	10	3	6	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0
Reparaciones Mayores	0	0	0	0	1	0	0	1	2	1	1	2	1	0	2	0	0	0	0	1

**Tabla 22.** Actividad física del Plan de Desarrollo para la Extracción vigente.  
(Fuente: Comisión).

**8) A-0034-M - Campo Ayocote**

**CMT Vigente**

**ACTIVIDAD:** El Asignatario adquiere el compromiso de cumplir con las siguientes metas físicas en el Área de Asignación:

Metas Físicas (número)	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Perforación	9	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Terminación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reparaciones Mayores	0	0	0	0	1	0	0	2	1	2	0	2

**Tabla 23.** CMT vigente del Título de Asignación A-0034-M – Campo Ayocote.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

**Propuesta de modificación al CMT:**

Producción	Más de 5,000 bpced	Entre 5,000 y 1,000 bpced	Menos de 1,000 bpced	Sin producción
Perforaciones	30%	30%	15%	10%
RMA	50%	50%	50%	15%

**Tabla 24.** Propuesta de CMT para el Título de Asignación A-0034-M – Campo Ayocote.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

**Plan de Desarrollo vigente.**

Metas Físicas	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Perforación	9	9	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Terminación	9	9	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Reparaciones Mayores	0	0	0	0	2	1	2	2	2	2	2	1	1	2	3	0	2	0	0	0

**Tabla 25.** Actividad física del Plan de Desarrollo para la Extracción vigente.  
(Fuente:).

**9) A-0045-M – Campo Bedel**

**CMT Vigente**

**ACTIVIDAD:** El Asignatario adquiere el compromiso de cumplir con las siguientes metas físicas en el Área de Asignación:

Metas Físicas (número)	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Perforación	6	8	0	0	2	1	0	0	0	0	0	0
Terminación	7	8	0	0	2	1	0	0	0	0	0	0
Reparaciones Mayores	1	2	0	0	0	1	2	2	2	2	0	1

**Tabla 26.** CMT vigente del Título de Asignación A-0045-M – Campo Bedel.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

**Propuesta de modificación al CMT:**

Producción	Más de 5,000 bpced	Entre 5,000 y 1,000 bpced	Menos de 1,000 bpced	Sin producción
Perforaciones	20%	5%	10%	10%
RMA	20%	15%	5%	10%

**Tabla 27.** Propuesta de CMT para el Título de Asignación A-0045-M – Campo Bedel.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

**Plan de Desarrollo vigente.**

Metas Físicas	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
---------------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------

Perforación	6	8	0	0	2	1	0	4	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Terminación	7	8	0	0	2	1	0	4	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Reparaciones Mayores	1	2	0	0	0	1	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Tabla 28.** Actividad física del Plan de Desarrollo para la Extracción vigente.  
(Fuente: Comisión).

## 10)A-0046-M - Campo Bellota

### CMT Vigente

**ACTIVIDAD:** El Asignatario adquiere el compromiso de cumplir con las siguientes metas físicas en el Área de Asignación:

Metas Físicas (número)	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Perforación	3	1	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0
Terminación	4	1	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0
Reparaciones Mayores	0	0	0	0	1	1	2	0	1	1	-	-

**Tabla 29.** CMT vigente del Título de Asignación A-0046-M – Campo Bellota.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

### Propuesta de modificación al CMT:

Producción	Más de 5,000 bpced	Entre 5,000 y 1,000 bpced	Menos de 1,000 bpced	Sin producción
Perforaciones	30%	30%	15%	10%
RMA	50%	50%	50%	15%

**Tabla 30.** Propuesta de CMT para el Título de Asignación A-0046-M – Campo Bellota.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

### Plan de Desarrollo vigente.

Metas Físicas	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Perforación	3	1	0	0	1	1	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Terminación	3	1	0	0	1	1	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Reparaciones Mayores	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	0	0	0	0

**Tabla 31.** Actividad física del Plan de Desarrollo para la Extracción vigente.  
(Fuente: Comisión).

## 11) A-0050-M - Campo Bricol

### CMT Vigente

**ACTIVIDAD:** El Asignatario adquiere el compromiso de cumplir con las siguientes metas físicas en el Área de Asignación:

Metas Físicas (número)	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Perforación	1	1	4	4	4	2	1	1	1	1	-	-
Terminación	1	1	3	5	3	3	1	1	1	1	-	-
Reparaciones Mayores	-	-	-	-	-	1	-	-	3	3	-	-

**Tabla 32.** CMT vigente del Título de Asignación A-0050M – Campo Bricol.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

### Propuesta de modificación al CMT:

Producción	Más de 5,000 bpced	Entre 5,000 y 1,000 bpced	Menos de 1,000 bpced	Sin producción
Perforaciones	30%	30%	15%	10%
RMA	50%	50%	50%	15%

**Tabla 33.** Propuesta de CMT para el Título de Asignación A-0050M – Campo Bricol.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

### Plan de Desarrollo vigente.

Metas Físicas	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Perforación	1	1	4	4	4	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Terminación	1	1	3	5	3	3	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Reparaciones Mayores	0	0	0	0	0	1	0	0	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Tabla 34.** Actividad física del Plan de Desarrollo para la Extracción vigente.  
(Fuente: Comisión).

## 12) A-0054-M - Campo Cabeza

### CMT Vigente

**ACTIVIDAD:** El Asignatario adquiere el compromiso de cumplir con las siguientes metas físicas en el Área de Asignación:

Metas Físicas (número)	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Perforación	0	0	0	0	0	3	0	0	0	4	5	3



Terminación	0	0	0	0	0	3	0	0	0	3	6	2
Reparaciones Mayores	1	2	1	2	1	0	0	0	0	0	0	0

**Tabla 35.** CMT vigente del Título de Asignación A-0054-M – Campo Cabeza.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

### Propuesta de modificación al CMT:

Producción	Más de 5,000 bpced	Entre 5,000 y 1,000 bpced	Menos de 1,000 bpced	Sin producción
Perforaciones	20%	5%	10%	10%
RMA	20%	15%	5%	10%

**Tabla 36.** Propuesta de CMT para el Título de Asignación A-0054-M – Campo Cabeza.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

### Plan de Desarrollo vigente.

Metas Físicas	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Perforación	0	0	0	0	0	5	0	0	0	8	9	5	18	2	2	0	0	0	0	0
Terminación	0	0	0	0	0	5	0	0	0	5	12	4	17	4	1	0	0	0	0	0
Reparaciones Mayores	1	3	1	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Tabla 37.** Actividad física del Plan de Desarrollo para la Extracción vigente.  
(Fuente: Comisión).

## 13) A-0055-M - Campo Cacahuatengo

### CMT Vigente

**ACTIVIDAD:** El Asignatario adquiere el compromiso de cumplir con las siguientes metas físicas en el Área de Asignación:

Metas Físicas (número)	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Perforación	0	0	0	1	1	1	2	1	0	0	0	0
Terminación	0	0	0	1	1	1	2	1	0	0	0	0
Reparaciones Mayores	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Tabla 38.** CMT vigente del Título de Asignación A-0055-M – Campo Cacahuatengo.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

### Propuesta de modificación al CMT:

Producción	Más de 5,000 bpced	Entre 5,000 y 1,000 bpced	Menos de 1,000 bpced	Sin producción

Perforaciones	20%	5%	10%	10%
RMA	20%	15%	5%	10%

**Tabla 39.** Propuesta de CMT para el Título de Asignación A-0055-M – Campo Cacahuatengo.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

### Plan de Desarrollo vigente.

Metas Físicas	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Perforación	0	0	1	3	5	11	15	13	12	11	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Terminación	0	0	1	3	5	11	15	13	12	11	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Reparaciones Mayores	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7

**Tabla 40.** Actividad física del Plan de Desarrollo para la Extracción vigente.  
(Fuente: Comisión).

### 14)A-0060-M - Campo Cañón

#### CMT Vigente

**ACTIVIDAD:** El Asignatario adquiere el compromiso de cumplir con las siguientes metas físicas en el Área de Asignación:

Metas Físicas (número)	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Perforación	-	1	4	2	2	3	2	1	1	-	-	-
Terminación	1	1	4	2	2	3	2	-	2	-	-	-
Reparaciones Mayores	4	4	4	4	6	4	4	-	-	-	-	-

**Tabla 41.** CMT vigente del Título de Asignación A-0060-M – Campo Cañón.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

#### Propuesta de modificación al CMT:

Producción	Más de 5,000 bpced	Entre 5,000 y 1,000 bpced	Menos de 1,000 bpced	Sin producción
Perforaciones	20%	5%	10%	10%
RMA	20%	15%	5%	10%

**Tabla 42.** Propuesta de CMT para el Título de Asignación A-0060-M – Campo Cañón.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

### Plan de Desarrollo vigente.

Metas Físicas	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Perforación	0	1	4	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Terminación	1	1	4	2	2	1	1	0	2	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0
Reparaciones Mayores	4	4	4	5	6	4	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Tabla 43.** Actividad física del Plan de Desarrollo para la Extracción vigente.  
(Fuente: Comisión).

## 15) A-0071-M - Campo Cauchy

### CMT Vigente

**ACTIVIDAD:** El Asignatario adquiere el compromiso de cumplir con las siguientes metas físicas en el Área de Asignación:

Metas Físicas (número)	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Perforación	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Terminación	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Reparaciones Mayores	0	0	0	2	3	2	2	1	0	0	0	0

**Tabla 44.** CMT vigente del Título de Asignación A-0071-M – Campo Cauchy.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

### Propuesta de modificación al CMT:

Producción	Más de 5,000 bpced	Entre 5,000 y 1,000 bpced	Menos de 1,000 bpced	Sin producción
Perforaciones	20%	5%	10%	10%
RMA	20%	15%	5%	10%

**Tabla 45.** Propuesta de CMT para el Título de Asignación A-0071-M – Campo Cauchy.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

### Plan de Desarrollo vigente.

Metas Físicas	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Perforación	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Terminación	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Reparaciones Mayores	0	0	0	2	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Tabla 46.** Actividad física del Plan de Desarrollo para la Extracción vigente.  
(Fuente: Comisión).

## 16)A-0075-M - Campo Cerro Nanchital

### CMT Vigente

**ACTIVIDAD:** El Asignatario adquiere el compromiso de cumplir con las siguientes metas físicas en el Área de Asignación:

Metas Físicas (número)	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Perforación	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Terminación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reparaciones Mayores	1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0

**Tabla 47.** CMT vigente del Título de Asignación A-0075-M – Campo Cerro Nanchital.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

### Propuesta de modificación al CMT:

Producción	Más de 5,000 bpced	Entre 5,000 y 1,000 bpced	Menos de 1,000 bpced	Sin producción
Perforaciones	30%	30%	15%	10%
RMA	50%	50%	50%	15%

**Tabla 48.** Propuesta de CMT para el Título de Asignación A-0075-M – Campo Cerro Nanchital.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

### Plan de Desarrollo vigente.

Metas Físicas	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Perforación	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Terminación	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Reparaciones Mayores	1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Tabla 49.** Actividad física del Plan de Desarrollo para la Extracción vigente.  
(Fuente: Comisión).

## 17)A-0079-M - Campo Chancarro

### CMT Vigente

**ACTIVIDAD:** El Asignatario adquiere el compromiso de cumplir con las siguientes metas físicas en el Área de Asignación:

Metas Físicas (número)	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Perforación	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Terminación	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Reparaciones Mayores	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0

**Tabla 50.** CMT vigente del Título de Asignación A-0079-M – Campo Chancarro.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

### Propuesta de modificación al CMT:

Producción	Más de 5,000 bpced	Entre 5,000 y 1,000 bpced	Menos de 1,000 bpced	Sin producción
Perforaciones	20%	5%	10%	10%
RMA	20%	15%	5%	10%

**Tabla 51.** Propuesta de CMT para el Título de Asignación A-0079-M – Campo Chancarro.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

### Plan de Desarrollo vigente.

Metas Físicas	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Perforación	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Terminación	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Reparaciones Mayores	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Tabla 52.** Actividad física del Plan de Desarrollo para la Extracción vigente.  
(Fuente: Comisión).

## 18)A-0092-M - Campo Cinco Presidentes

### CMT Vigente

**ACTIVIDAD:** El Asignatario adquiere el compromiso de cumplir con las siguientes metas físicas en el Área de Asignación:

Metas Físicas (número)	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Perforación	11	1	4	0	0	5	0	0	0	0	0	0
Terminación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reparaciones Mayores	10	13	23	4	9	6	11	5	6	4	10	1

**Tabla 53.** CMT vigente del Título de Asignación A-0092-M – Campo Cinco Presidentes.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

### Propuesta de modificación al CMT:

Producción	Más de 5,000 bpced	Entre 5,000 y 1,000 bpced	Menos de 1,000 bpced	Sin producción
Perforaciones	20%	5%	10%	10%
RMA	20%	15%	5%	10%

**Tabla 54.** Propuesta de CMT para el Título de Asignación A-0092-M – Campo Cinco Presidentes.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

### Plan de Desarrollo vigente.

Metas Físicas	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Perforación	11	1	4	0	0	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Terminación	11	1	4	0	0	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Reparaciones Mayores	10	13	23	4	9	6	11	5	6	4	10	1	0	1	0	0	0	0	0	0

**Tabla 55.** Actividad física del Plan de Desarrollo para la Extracción vigente.  
(Fuente: Comisión).

## 19)A-0094-3M - Campo Coapechaca

### CMT Vigente

**ACTIVIDAD:** El Asignatario adquiere el compromiso de cumplir con las siguientes metas físicas en el Área de Asignación:

Metas Físicas (número)	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Perforación	16	13	20	9	6	9	14	17	18	20	19	19
Terminación	16	13	20	10	6	8	14	16	20	18	21	17
Reparaciones Mayores	59	45	50	0	2	3	3	5	6	15	11	13

**Tabla 56.** CMT vigente del Título de Asignación A-0094-3M – Campo Coapechaca.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

### Propuesta de modificación al CMT:

Producción	Más de 5,000 bpced	Entre 5,000 y 1,000 bpced	Menos de 1,000 bpced	Sin producción
Perforaciones	20%	5%	10%	10%
RMA	20%	15%	5%	10%

**Tabla 57.** Propuesta de CMT para el Título de Asignación A-0094-3M – Campo Coapechaca.

(Fuente: Secretaría de Energía).

### Plan de Desarrollo vigente.

Metas Físicas	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Perforación	16	13	20	39	48	40	0	16	27	59	71	79	94	95	95	93	92	90	87	87
Terminación	16	13	20	39	48	40	0	16	27	59	71	79	94	95	95	93	92	90	87	87
Reparaciones Mayores	59	45	50	99	122	98	0	2	0	35	35	33	38	38	31	24	143	1	0	1

**Tabla 58.** Actividad física del Plan de Desarrollo para la Extracción vigente.  
(Fuente: Comisión).

## 20) A-0107-3M - Campo Coyula

### CMT Vigente

**ACTIVIDAD:** El Asignatario adquiere el compromiso de cumplir con las siguientes metas físicas en el Área de Asignación:

Metas Físicas (número)	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Perforación	0	0	4	0	2	3	5	9	11	16	16	16
Terminación	0	0	4	0	2	3	5	9	11	16	16	16
Reparaciones Mayores	19	30	49	0	2	2	2	2	3	4	6	8

**Tabla 59.** CMT vigente del Título de Asignación A-0107-3M – Campo Coyula.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

### Propuesta de modificación al CMT:

Producción	Más de 5,000 bpced	Entre 5,000 y 1,000 bpced	Menos de 1,000 bpced	Sin producción
Perforaciones	20%	5%	10%	10%
RMA	20%	15%	5%	10%

**Tabla 60.** Propuesta de CMT para el Título de Asignación A-0107-3M – Campo Coyula.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

### Plan de Desarrollo vigente.

Metas Físicas	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Perforación	0	0	4	14	23	30	0	13	22	46	56	62	73	76	76	74	73	71	69	69
Terminación	0	0	4	14	23	30	0	13	22	46	56	62	73	76	76	74	73	71	69	69
Reparaciones Mayores	19	30	49	17	0	0	3	8	24	38	40	38	54	34	0	1	3	1	0	0

**Tabla 61.** Actividad física del Plan de Desarrollo para la Extracción vigente.  
(Fuente: Comisión).

## 21) A-0109-M - Campo Cuatro Milpas

### CMT Vigente

**ACTIVIDAD:** El Asignatario adquiere el compromiso de cumplir con las siguientes metas físicas en el Área de Asignación:

Metas Físicas (número)	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Perforación	1	0	0	0	0	0	6	5	0	0	0	0
Terminación	2	0	0	0	0	0	4	7	0	0	0	0
Reparaciones Mayores	14	16	19	13	8	0	0	0	0	0	0	0

**Tabla 62.** CMT vigente del Título de Asignación A-0109-M – Campo Cuatro Milpas.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

### Propuesta de modificación al CMT:

Producción	Más de 5,000 bpced	Entre 5,000 y 1,000 bpced	Menos de 1,000 bpced	Sin producción
Perforaciones	20%	5%	10%	10%
RMA	20%	15%	5%	10%

**Tabla 63.** Propuesta de CMT para el Título de Asignación A-0109-M – Campo Cuatro Milpas.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

### Plan de Desarrollo vigente.

Metas Físicas	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Perforación	1	0	0	0	0	0	6	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Terminación	2	0	0	0	0	0	4	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Reparaciones Mayores	14	16	19	13	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Tabla 64.** Actividad física del Plan de Desarrollo para la Extracción vigente.  
(Fuente: Comisión).

## 22) A-0110-M - Campo Cucaña

### CMT Vigente



**ACTIVIDAD:** El Asignatario adquiere el compromiso de cumplir con las siguientes metas físicas en el Área de Asignación:

Metas Físicas (número)	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Perforación	1	0	1	0	0	0	1	0	0	2	2	0
Terminación	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0	3	0
Reparaciones Mayores	0	2	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0

**Tabla 65.** CMT vigente del Título de Asignación A-0110-M – Campo Cucaña.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

### Propuesta de modificación al CMT:

Producción	Más de 5,000 bpced	Entre 5,000 y 1,000 bpced	Menos de 1,000 bpced	Sin producción
Perforaciones	20%	5%	10%	10%
RMA	20%	15%	5%	10%

**Tabla 66.** Propuesta de CMT para el Título de Asignación A-0110-M – Campo Cucaña.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

### Plan de Desarrollo vigente.

Metas Físicas	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Perforación	1	0	1	0	0	0	1	0	0	2	2	0	6	0	0	0	0	0	0	0
Terminación	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0	4	0	5	1	0	0	0	0	0	0
Reparaciones Mayores	0	3	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Tabla 67.** Actividad física del Plan de Desarrollo para la Extracción vigente.  
(Fuente: Comisión).

## 23) A-0112-M - Campo Cuitláhuac

### CMT Vigente

**ACTIVIDAD:** El Asignatario adquiere el compromiso de cumplir con las siguientes metas físicas en el Área de Asignación:

Metas Físicas (número)	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Perforación	3	3	3	7	3	0	0	0	0	0	0	0
Terminación	4	2	3	8	3	0	0	0	0	0	0	0
Reparaciones Mayores	24	30	16	26	74	61	29	0	0	0	0	0

**Tabla 68.** CMT vigente del Título de Asignación A-0112-M – Campo Cuitláhuac.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

**Propuesta de modificación al CMT:**

Producción	Más de 5,000 bpced	Entre 5,000 y 1,000 bpced	Menos de 1,000 bpced	Sin producción
Perforaciones	20%	5%	10%	10%
RMA	20%	15%	5%	10%

**Tabla 69.** Propuesta de CMT para el Título de Asignación A-0112-M – Campo Cuitláhuac.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

**Plan de Desarrollo vigente.**

Metas Físicas	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Perforación	3	3	3	7	3	0	0	10	7	5	10	8	7	4	0	0	0	0	0	0
Terminación	4	2	3	8	3	0	0	9	8	5	10	8	7	4	0	0	0	0	0	0
Reparaciones Mayores	24	30	16	26	74	61	0	25	14	11	2	13	9	21	13	10	16	9	8	10

**Tabla 70.** Actividad física del Plan de Desarrollo para la Extracción vigente.  
(Fuente: Comisión Nacional de Hidrocarburos).

**24) A-0113-M - Campo Culebra**

**CMT Vigente**

**ACTIVIDAD:** El Asignatario adquiere el compromiso de cumplir con las siguientes metas físicas en el Área de Asignación:

Metas Físicas (número)	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Perforación	2	0	0	0	0	0	6	4	6	0	0	0
Terminación	0	2	0	0	0	0	4	6	6	0	0	0
Reparaciones Mayores	23	19	35	47	6	0	0	0	0	0	0	0

**Tabla 71.** CMT vigente del Título de Asignación A-0113-M – Campo Culebra.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

**Propuesta de modificación al CMT:**

Producción	Más de 5,000 bpced	Entre 5,000 y 1,000 bpced	Menos de 1,000 bpced	Sin producción
Perforaciones	20%	5%	10%	10%
RMA	20%	15%	5%	10%

**Tabla 72.** Propuesta de CMT para el Título de Asignación A-0113-M – Campo Culebra.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

### Plan de Desarrollo vigente.

Metas Físicas	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Perforación	2	0	0	0	0	0	6	4	6	0	0	0	0	8	4	0	0	0	0	0
Terminación	0	2	0	0	0	0	4	6	6	0	0	0	8	4	0	0	0	0	0	0
Reparaciones Mayores	23	19	35	47	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Tabla 73.** Actividad física del Plan de Desarrollo para la Extracción vigente.  
(Fuente: Comisión).

## 25) A-0114-M – Campo Cunduacán

### CMT Vigente

**ACTIVIDAD:** El Asignatario adquiere el compromiso de cumplir con las siguientes metas físicas en el Área de Asignación:

Metas Físicas (número)	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Perforación	3	2	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0
Terminación	3	2	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0
Reparaciones Mayores	12	8	5	5	1	0	6	1	0	0	0	0

**Tabla 74.** CMT vigente del Título de Asignación A-0114-M – Campo Cunduacán.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

### Propuesta de modificación al CMT:

Producción	Más de 5,000 bpced	Entre 5,000 y 1,000 bpced	Menos de 1,000 bpced	Sin producción
Perforaciones	30%	30%	15%	10%
RMA	50%	50%	50%	15%

**Tabla 75.** Propuesta de CMT para el Título de Asignación A-0114-M – Campo Cunduacán.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

### Plan de Desarrollo vigente.

Metas Físicas	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
---------------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------

Perforación	3	2	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Terminación	3	2	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Reparaciones Mayores	12	8	5	5	1	0	6	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Tabla 76.** Actividad física del Plan de Desarrollo para la Extracción vigente.  
(Fuente: Comisión).

## 26) A-0115-M - Campo Cupache

### CMT Vigente

**ACTIVIDAD:** El Asignatario adquiere el compromiso de cumplir con las siguientes metas físicas en el Área de Asignación:

Metas Físicas (número)	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Perforación	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0
Terminación	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0
Reparaciones Mayores	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Tabla 77.** CMT vigente del Título de Asignación A-0115-M – Campo Cupache.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

### Propuesta de modificación al CMT:

Producción	Más de 5,000 bpced	Entre 5,000 y 1,000 bpced	Menos de 1,000 bpced	Sin producción
Perforaciones	30%	30%	15%	10%
RMA	50%	50%	50%	15%

**Tabla 7876.** Propuesta de CMT para el Título de Asignación A-0115-M – Campo Cupache.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

### Plan de Desarrollo vigente.

Metas Físicas	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Perforación	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Terminación	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Reparaciones Mayores	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Tabla 79.** Actividad física del Plan de Desarrollo para la Extracción vigente.  
(Fuente: Comisión).

## 27) A-0116-M - Campo Dragón

### CMT Vigente

**ACTIVIDAD:** El Asignatario adquiere el compromiso de cumplir con las siguientes metas físicas en el Área de Asignación:

Metas Físicas (número)	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Perforación	0	1	0	0	0	0	0	0	0	2	3	1
Terminación	0	1	0	0	0	0	0	0	0	1	3	2
Reparaciones Mayores	0	0	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0

**Tabla 80.** CMT vigente del Título de Asignación A-0116-M – Campo Dragón.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

### Propuesta de modificación al CMT:

Producción	Más de 5,000 bpced	Entre 5,000 y 1,000 bpced	Menos de 1,000 bpced	Sin producción
Perforaciones	20%	5%	10%	10%
RMA	20%	15%	5%	10%

**Tabla 81.** Propuesta de CMT para el Título de Asignación A-0116-M – Campo Dragón.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

### Plan de Desarrollo vigente.

Metas Físicas	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Perforación	0	1	0	0	0	0	0	0	0	2	3	1	0	0	3	0	0	0	0	0
Terminación	0	1	0	0	0	0	0	0	0	2	3	1	0	0	3	0	0	0	0	0
Reparaciones Mayores	0	0	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Tabla 82.** Actividad física del Plan de Desarrollo para la Extracción vigente.  
(Fuente: Comisión).

## 28) A-0117-M - Campo Dulce

### CMT Vigente

**ACTIVIDAD:** El Asignatario adquiere el compromiso de cumplir con las siguientes metas físicas en el Área de Asignación:

Metas Físicas (número)	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Perforación	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	2	0

Terminación	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	2	0
Reparaciones Mayores	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0

**Tabla 83.** CMT vigente del Título de Asignación A-0117-M – Campo Dulce.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

### Propuesta de modificación al CMT:

Producción	Más de 5,000 bpced	Entre 5,000 y 1,000 bpced	Menos de 1,000 bpced	Sin producción
Perforaciones	20%	5%	10%	10%
RMA	20%	15%	5%	10%

**Tabla 8482.** Propuesta de CMT el Título de Asignación A-0117-M – Campo Dulce.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

### Plan de Desarrollo vigente.

Metas Físicas	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Perforación	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	4	0	0	0	0	0
Terminación	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	4	0	0	0	0	0
Reparaciones Mayores	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Tabla 85.** Actividad física del Plan de Desarrollo para la Extracción vigente.  
(Fuente: Comisión).

## 29) A-0119-M - Campo Edén-Jolote

### CMT Vigente

**ACTIVIDAD:** El Asignatario adquiere el compromiso de cumplir con las siguientes metas físicas en el Área de Asignación:

Metas Físicas (número)	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Perforación	1	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0
Terminación	0	3	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0
Reparaciones Mayores	2	0	0	0	0	1	2	0	0	1	-	-

**Tabla 86.** CMT vigente del Título de Asignación A-0119-M – Campo Edén-Jolote.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

### Propuesta de modificación al CMT:

Producción	Más de 5,000 bpced	Entre 5,000 y 1,000 bpced	Menos de 1,000 bpced	Sin producción

Perforaciones	30%	30%	15%	10%
RMA	50%	50%	50%	15%

**Tabla 87.** Propuesta de CMT para el Título de Asignación A-0119-M – Campo Edén-Jolote.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

### Plan de Desarrollo vigente.

Metas Físicas	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Perforación	1	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Terminación	0	3	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Reparaciones Mayores	2	0	0	0	0	1	2	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Tabla 88.** Actividad física del Plan de Desarrollo para la Extracción vigente.  
(Fuente: Comisión).

### 30) A-0122-M - Campo El treinta

#### CMT Vigente

**ACTIVIDAD:** El Asignatario adquiere el compromiso de cumplir con las siguientes metas físicas en el Área de Asignación:

Metas Físicas (número)	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Perforación	6	6	1	3	2	-	-	-	-	-	-	-
Terminación	6	6	1	3	2	-	-	-	-	-	-	-
Reparaciones Mayores	1	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Tabla 89.** CMT vigente del Título de Asignación A-0122-M – Campo Eltreinta.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

#### Propuesta de modificación al CMT:

Producción	Más de 5,000 bpced	Entre 5,000 y 1,000 bpced	Menos de 1,000 bpced	Sin producción
Perforaciones	20%	5%	10%	10%
RMA	20%	15%	5%	10%

**Tabla 90.** Propuesta de CMT para el Título de Asignación A-0122-M – Campo Eltreinta.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

### Plan de Desarrollo vigente.

Metas Físicas	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Perforación	6	6	1	3	2	4	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	2	0	0
Terminación	6	6	1	3	2	4	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	2	0	0
Reparaciones Mayores	1	1	1	0	0	1	4	1	1	0	0	0	0	0	0	3	1	0	0	0

**Tabla 91.** Actividad física del Plan de Desarrollo para la Extracción vigente.  
(Fuente: Comisión).

### 31) A-0126-M - Campo Enlace

#### CMT Vigente

**ACTIVIDAD:** El Asignatario adquiere el compromiso de cumplir con las siguientes metas físicas en el Área de Asignación:

Metas Físicas (número)	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Perforación	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0
Terminación	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0
Reparaciones Mayores	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Tabla 92.** CMT vigente del Título de Asignación A-0126-M – Campo Enlace.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

#### Propuesta de modificación al CMT:

Producción	Más de 5,000 bpced	Entre 5,000 y 1,000 bpced	Menos de 1,000 bpced	Sin producción
Perforaciones	20%	5%	10%	10%
RMA	20%	15%	5%	10%

**Tabla 93.** Propuesta de CMT para el Título de Asignación A-0126-M – Campo Enlace.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

#### Plan de Desarrollo vigente.

Metas Físicas	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Perforación	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0
Terminación	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0
Reparaciones Mayores	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Tabla 94.** Actividad física del Plan de Desarrollo para la Extracción vigente.  
(Fuente: Comisión).



### 32) A-0130-M - Campo Etkal

#### CMT Vigente

**ACTIVIDAD:** El Asignatario adquiere el compromiso de cumplir con las siguientes metas físicas en el Área de Asignación:

Metas Físicas (número)	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Perforación	-	-	1	-	2	-	-	-	-	-	-	-
Terminación	-	-	1	-	2	-	-	-	-	-	-	-
Reparaciones Mayores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Tabla 95.** CMT vigente del Título de Asignación A-0130-M – Campo Etkal.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

#### Propuesta de modificación al CMT:

Producción	Más de 5,000 bpced	Entre 5,000 y 1,000 bpced	Menos de 1,000 bpced	Sin producción
Perforaciones	30%	30%	10%	10%
RMA	50%	50%	10%	10%

**Tabla 96.** Propuesta de CMT para el Título de Asignación A-0130-M – Campo Etkal.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

#### Plan de Desarrollo vigente.

Metas Físicas	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Perforación	0	0	1	0	2	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Terminación	0	0	1	0	2	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Reparaciones Mayores	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Tabla 97.** Actividad física del Plan de Desarrollo para la Extracción vigente.  
(Fuente: Comisión).

### 33) A-0135-M - Campo Fronterizo

#### CMT Vigente

**ACTIVIDAD:** El Asignatario adquiere el compromiso de cumplir con las siguientes metas físicas en el Área de Asignación:

Metas Físicas (número)	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Perforación	2	1	0	2	1	0	0	0	0	0	0	0

Terminación	2	1	0	2	1	0	0	0	0	0	0	0
Reparaciones Mayores	0	1	4	3	0	1	1	0	0	0	0	0

**Tabla 98.** CMT vigente del Título de Asignación A-0135-M – Campo Fronterizo.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

### Propuesta de modificación al CMT:

Producción	Más de 5,000 bpced	Entre 5,000 y 1,000 bpced	Menos de 1,000 bpced	Sin producción
Perforaciones	20%	5%	10%	10%
RMA	20%	15%	5%	10%

**Tabla 99.** Propuesta de CMT para el Título de Asignación A-0135-M – Campo Fronterizo.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

### Plan de Desarrollo vigente.

Metas Físicas	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Perforación	3	1	1	3	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Terminación	3	1	1	3	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Reparaciones Mayores	4	3	7	3	7	4	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Tabla 100.** Actividad física del Plan de Desarrollo para la Extracción vigente.  
(Fuente: Comisión).

## 34) A-0137-M - Campo Galia

### CMT Vigente

**ACTIVIDAD:** El Asignatario adquiere el compromiso de cumplir con las siguientes metas físicas en el Área de Asignación:

Metas Físicas (número)	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Perforación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Terminación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reparaciones Mayores	-	-	-	-	-	-	-	-	1	-	1	-

**Tabla 101.** CMT vigente del Título de Asignación A-0137-M – Campo Galia.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

### Propuesta de modificación al CMT:

Producción	Más de 5,000 bpced	Entre 5,000 y 1,000 bpced	Menos de 1,000 bpced	Sin producción
Perforaciones	20%	5%	10%	10%
RMA	20%	15%	5%	10%

**Tabla 102.** Propuesta de CMT para el Título de Asignación A-0137-M – Campo Galia.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

### Plan de Desarrollo vigente.

Metas Físicas	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Perforación	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Terminación	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Reparaciones Mayores	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Tabla 103.** Actividad física del Plan de Desarrollo para la Extracción vigente.  
(Fuente: Comisión).

## 35) A-0138-3M - Campo Gallo

### CMT Vigente

**ACTIVIDAD:** El Asignatario adquiere el compromiso de cumplir con las siguientes metas físicas en el Área de Asignación:

Metas Físicas (número)	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Perforación	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0
Terminación	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0
Reparaciones Mayores	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Tabla 104.** CMT vigente del Título de Asignación A-0138-M – Campo Gallo.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

### Propuesta de modificación al CMT:

Producción	Más de 5,000 bpced	Entre 5,000 y 1,000 bpced	Menos de 1,000 bpced	Sin producción
Perforaciones	20%	5%	10%	10%
RMA	20%	15%	5%	10%

**Tabla 105.** Propuesta de CMT para el Título de Asignación A-0138-M – Campo Gallo.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

## Plan de Desarrollo vigente.

Metas Físicas	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Perforación	1	12	13	6	6	6	6	6	12	10	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Terminación	1	12	13	6	6	6	6	6	12	10	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Reparaciones Mayores	0	0	0	0	0	0	10	10	11	6	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4

**Tabla 106.** Actividad física del Plan de Desarrollo para la Extracción vigente.  
(Fuente: Comisión).

## 36) A-0140-M - Campo Gasífero

### CMT Vigente

**ACTIVIDAD:** El Asignatario adquiere el compromiso de cumplir con las siguientes metas físicas en el Área de Asignación:

Metas Físicas (número)	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Perforación	4	3	7	4	0	0	0	0	0	0	0	0
Terminación	4	3	7	4	0	0	0	0	0	0	0	0
Reparaciones Mayores	2	0	2	0	6	6	6	4	3	4	8	6

**Tabla 107.** CMT vigente del Título de Asignación A-0140-M – Campo Gasífero.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

### Propuesta de modificación al CMT:

Producción	Más de 5,000 bpced	Entre 5,000 y 1,000 bpced	Menos de 1,000 bpced	Sin producción
Perforaciones	20%	5%	10%	10%
RMA	20%	15%	5%	10%

**Tabla 108.** Propuesta de CMT para el Título de Asignación A-0140-M – Campo Gasífero.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

## Plan de Desarrollo vigente.

Metas Físicas	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Perforación	4	3	7	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Terminación	4	3	7	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Reparaciones Mayores	2	0	2	0	6	6	6	4	3	4	8	6	3	0	2	2	2	2	2	2

**Tabla 109.** Actividad física del Plan de Desarrollo para la Extracción vigente.  
(Fuente: Comisión).

### 37) A-0143-M - Campo General

#### CMT Vigente

**ACTIVIDAD:** El Asignatario adquiere el compromiso de cumplir con las siguientes metas físicas en el Área de Asignación:

Metas Físicas (número)	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Perforación	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	3
Terminación	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	3
Reparaciones Mayores	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0

**Tabla 110.** CMT vigente del Título de Asignación A-0143-M – Campo General.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

#### Propuesta de modificación al CMT:

Producción	Más de 5,000 bpced	Entre 5,000 y 1,000 bpced	Menos de 1,000 bpced	Sin producción
Perforaciones	20%	5%	10%	10%
RMA	20%	15%	5%	10%

**Tabla 111.** Propuesta de CMT para el Título de Asignación A-0143-M – Campo General.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

#### Plan de Desarrollo vigente.

Metas Físicas	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Perforación	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0
Terminación	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0
Reparaciones Mayores	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Tabla 112.** Actividad física del Plan de Desarrollo para la Extracción vigente.  
(Fuente: Comisión).

### 38) A-0145-M Campo Guaricho

#### CMT Vigente

**ACTIVIDAD:** El Asignatario adquiere el compromiso de cumplir con las siguientes metas físicas en el Área de Asignación:

Metas Físicas (número)	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Perforación	7	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Terminación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reparaciones Mayores	5	1	0	0	2	1	1	1	0	2	2	0

**Tabla 113.** CMT vigente del Título de Asignación A-0145-M – Campo Guaricho.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

### Propuesta de modificación al CMT:

Producción	Más de 5,000 bpced	Entre 5,000 y 1,000 bpced	Menos de 1,000 bpced	Sin producción
Perforaciones	30%	30%	15%	10%
RMA	50%	50%	50%	15%

**Tabla 114.** Propuesta de CMT para el Título de Asignación A-0145-M – Campo Guaricho.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

### Plan de Desarrollo vigente.

Metas Físicas	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Perforación	7	2	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Terminación	7	2	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Reparaciones Mayores	5	1	0	1	1	0	1	4	3	4	2	4	1	0	0	3	2	5	1	0

**Tabla 115.** Actividad física del Plan de Desarrollo para la Extracción vigente.  
(Fuente: Comisión).

## 39) A-0156-3M - Campo Huizotate

### CMT Vigente

**ACTIVIDAD:** El Asignatario adquiere el compromiso de cumplir con las siguientes metas físicas en el Área de Asignación:

Metas Físicas (número)	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Perforación	-	-	-	0	0	19	21	0	0	0	0	0
Terminación	-	-	-	0	0	19	21	0	0	0	0	0
Reparaciones Mayores	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Tabla 116.** CMT vigente del Título de Asignación A-0156-3M – Campo Huizotate.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

### Propuesta de modificación al CMT:

Producción	Más de 5,000 bpced	Entre 5,000 y 1,000 bpced	Menos de 1,000 bpced	Sin producción
Perforaciones	20%	5%	10%	10%
RMA	20%	15%	5%	10%

**Tabla 117.** Propuesta de CMT para el Título de Asignación A-0156-3M – Campo Huizotate.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

### Plan de Desarrollo vigente.

Metas Físicas	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Perforación	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	4	3	2	2	1	1	0
Terminación	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	4	3	2	2	1	1	0
Reparaciones Mayores	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1

**Tabla 118.** Actividad física del Plan de Desarrollo para la Extracción vigente.  
(Fuente: Comisión).

## 40) A-0159-M Campo Íride

### CMT Vigente

**ACTIVIDAD:** El Asignatario adquiere el compromiso de cumplir con las siguientes metas físicas en el Área de Asignación:

Metas Físicas (número)	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Perforación	0	0	21	6	1	1	0	0	0	0	0	0
Terminación	0	0	23	7	1	1	0	0	0	0	0	0
Reparaciones Mayores	17	12	7	7	0	0	0	4	3	4	1	0

**Tabla 119.** CMT vigente del Título de Asignación A-0159-M – Campo Íride.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

### Propuesta de modificación al CMT:

Producción	Más de 5,000 bpced	Entre 5,000 y 1,000 bpced	Menos de 1,000 bpced	Sin producción
Perforaciones	30%	30%	15%	10%
RMA	50%	50%	50%	15%

**Tabla 120.** Propuesta de CMT para el Título de Asignación A-0159-M – Campo Íride.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

### Plan de Desarrollo vigente.

Metas Físicas	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Perforación	0	0	23	7	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Terminación	0	0	23	7	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Reparaciones Mayores	17	12	7	7	0	0	0	4	3	4	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Tabla 121.** Actividad física del Plan de Desarrollo para la Extracción vigente.  
(Fuente: Comisión).

#### 41) A-0160-2M – Campo Ixtal

##### CMT Vigente

**ACTIVIDAD:** El Asignatario adquiere el compromiso de cumplir con las siguientes metas físicas en el Área de Asignación:

Metas Físicas (número)	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Perforación	-	-	-	3	5	-	-	-	-	-	-	-
Terminación	-	-	-	3	5	-	-	-	-	-	-	-
Reparaciones Mayores	3	1	3	4	4	0	1	1	1	2	1	-

**Tabla 122.** CMT vigente del Título de Asignación A-0160-2M – Campo Ixtal.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

##### Propuesta de modificación al CMT:

Producción	Más de 5,000 bpced	Entre 5,000 y 1,000 bpced	Menos de 1,000 bpced	Sin producción
Perforaciones	30%	30%	10%	10%
RMA	30%	50%	10%	10%

**Tabla 123.** Propuesta de CMT para el Título de Asignación A-0160-2M – Campo Ixtal.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

##### Plan de Desarrollo vigente.

Metas Físicas	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Perforación	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Terminación	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Reparaciones Mayores	3	1	3	5	4	2	4	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0



**Tabla 124.** Actividad física del Plan de Desarrollo para la Extracción vigente.  
(Fuente: Comisión).

## 42) A-0162-M - Campo Jacinto

### CMT Vigente

**ACTIVIDAD:** El Asignatario adquiere el compromiso de cumplir con las siguientes metas físicas en el Área de Asignación:

Metas Físicas (número)	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Perforación	2	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Terminación	2	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reparaciones Mayores	5	1	-	-	-	-	-	-	-	-	1	-

**Tabla 125.** CMT vigente del Título de Asignación A-0162-M – Campo Jacinto.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

### Propuesta de modificación al CMT:

Producción	Más de 5,000 bpced	Entre 5,000 y 1,000 bpced	Menos de 1,000 bpced	Sin producción
Perforaciones	30%	30%	15%	10%
RMA	50%	50%	50%	15%

**Tabla 126.** Propuesta de CMT para el Título de Asignación A-0162-M – Campo Jacinto.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

### Plan de Desarrollo vigente.

Metas Físicas	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Perforación	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Terminación	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Reparaciones Mayores	5	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Tabla 127.** Actividad física del Plan de Desarrollo para la Extracción vigente.  
(Fuente: Comisión).

## 43) A-0164-M - Campo Jaujal

### CMT Vigente

**ACTIVIDAD:** El Asignatario adquiere el compromiso de cumplir con las siguientes metas físicas en el Área de Asignación:

Metas Físicas (número)	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Perforación	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Terminación	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Reparaciones Mayores	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Tabla 128.** CMT vigente del Título de Asignación A-0164-M – Campo Jaujal.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

### Propuesta de modificación al CMT:

Producción	Más de 5,000 bpced	Entre 5,000 y 1,000 bpced	Menos de 1,000 bpced	Sin producción
Perforaciones	20%	5%	10%	10%
RMA	20%	15%	5%	10%

**Tabla 129.** Propuesta de CMT para el Título de Asignación A-0164-M – Campo Jaujal.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

### Plan de Desarrollo vigente.

Metas Físicas	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Perforación	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0
Terminación	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	0	0	0	0	0
Reparaciones Mayores	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Tabla 130.** Actividad física del Plan de Desarrollo para la Extracción vigente.  
(Fuente: Comisión).

## 44)A-0165-M - Campo Jiliapa

### CMT Vigente

**ACTIVIDAD:** El Asignatario adquiere el compromiso de cumplir con las siguientes metas físicas en el Área de Asignación:

Metas Físicas (número)	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Perforación	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0
Terminación	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0
Reparaciones Mayores	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Tabla 131.** CMT vigente del Título de Asignación A-0165-M – Campo Jiliapa.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

### Propuesta de modificación al CMT:

Producción	Más de 5,000 bpced	Entre 5,000 y 1,000 bpced	Menos de 1,000 bpced	Sin producción
Perforaciones	20%	5%	10%	10%
RMA	20%	15%	5%	10%

**Tabla 132.** Propuesta de CMT para el Título de Asignación A-0165-M – Campo Jiliapa.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

### Plan de Desarrollo vigente.

Metas Físicas	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Perforación	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Terminación	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Reparaciones Mayores	0	0	0	0	0	0	7	1	0	0	2	0	0	0	1	0	0	0	0	0

**Tabla 133.** Actividad física del Plan de Desarrollo para la Extracción vigente.  
(Fuente: Comisión).

## 45) A-0168-M - Campo Jujo-Tecominoacán

### CMT Vigente

**ACTIVIDAD:** El Asignatario adquiere el compromiso de cumplir con las siguientes metas físicas en el Área de Asignación:

Metas Físicas (número)	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Perforación	-	-	5	-	2	2	5	2	2	-	1	2
Terminación	-	-	5	-	2	2	5	2	2	-	1	2
Reparaciones Mayores	13	6	6	5	2	2	-	-	1	-	1	-

**Tabla 134.** CMT vigente del Título de Asignación A-0168-M Campo Jujo-Tecominoacán.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

### Propuesta de modificación al CMT:

Producción	Más de 5,000 bpced	Entre 5,000 y 1,000 bpced	Menos de 1,000 bpced	Sin producción
Perforaciones	30%	30%	15%	10%
RMA	50%	50%	50%	15%

**Tabla 135.** Propuesta de CMT para el Título de Asignación A-0168-M Campo Jujo-Tecominoacán.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

## Plan de Desarrollo vigente.

Metas Físicas	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Perforación	0	0	5	0	2	2	5	2	2	0	1	2	0	0	0	0	0	0	0	0
Terminación	0	0	5	0	2	2	5	2	2	0	1	2	0	0	0	0	0	0	0	0
Reparaciones Mayores	13	6	6	5	2	2	0	0	1	0	1	0	1	0	2	0	0	0	0	0

**Tabla 136.** Actividad física del Plan de Desarrollo para la Extracción vigente.  
(Fuente: Comisión).

## 46) A-0170-M - Campo Kab

### CMT Vigente

**ACTIVIDAD:** El Asignatario adquiere el compromiso de cumplir con las siguientes metas físicas en el Área de Asignación:

Metas Físicas (número)	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Perforación	1	1	3	0	0	1	2	1	0	0	0	0
Terminación	1	1	3	0	0	1	2	1	0	0	0	0
Reparaciones Mayores	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Tabla 137.** CMT vigente del Título de Asignación A-0170-M – Campo Kab.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

### Propuesta de modificación al CMT:

Producción	Más de 5,000 bpced	Entre 5,000 y 1,000 bpced	Menos de 1,000 bpced	Sin producción
Perforaciones	30%	30%	10%	10%
RMA	50%	50%	10%	10%

**Tabla 138.** Propuesta de CMT para el Título de Asignación A-0170-M – Campo Kab.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

## Plan de Desarrollo vigente.

Metas Físicas	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Perforación	1	1	3	0	0	1	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Terminación	1	1	3	0	0	1	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Reparaciones Mayores	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Tabla 139.** Actividad física del Plan de Desarrollo para la Extracción vigente.  
(Fuente: Comisión).

#### 47) A-0183-3M - Campo Ku

##### CMT Vigente

**ACTIVIDAD:** El Asignatario adquiere el compromiso de cumplir con las siguientes metas físicas en el Área de Asignación:

Metas Físicas (número)	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Perforación	0	3	4	2	6	3	1	0	0	0	0	0
Terminación	0	2	5	2	7	3	1	0	0	0	0	0
Reparaciones Mayores	15	4	2	0	0	4	11	7	0	0	0	0

**Tabla 140.** CMT vigente del Título de Asignación A-0183-3M – Campo Ku.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

##### Propuesta de modificación al CMT:

Producción	Más de 5,000 bpced	Entre 5,000 y 1,000 bpced	Menos de 1,000 bpced	Sin producción
Perforaciones	30%	10%	10%	10%
RMA	30%	50%	10%	10%

**Tabla 141.** Propuesta de CMT para el Título de Asignación A-0183-3M – Campo Ku.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

##### Plan de Desarrollo vigente.

Metas Físicas	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Perforación	8	7	2	1	6	3	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Terminación	8	7	2	1	7	3	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Reparaciones Mayores	10	13	8	2	0	3	6	12	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Tabla 142.** Actividad física del Plan de Desarrollo para la Extracción vigente.  
(Fuente: Comisión Nacional de Hidrocarburos).

#### 48) A-0194-M - Campo Lomitas

##### CMT Vigente

**ACTIVIDAD:** El Asignatario adquiere el compromiso de cumplir con las siguientes metas físicas en el Área de Asignación:

Metas Físicas (número)	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Perforación	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	3
Terminación	1	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	3
Reparaciones Mayores	3	5	4	1	4	1	1	0	0	0	0	0

**Tabla 143.** CMT vigente del Título de Asignación A-0194-M – Campo Lomitas.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

### Propuesta de modificación al CMT:

Producción	Más de 5,000 bpced	Entre 5,000 y 1,000 bpced	Menos de 1,000 bpced	Sin producción
Perforaciones	20%	5%	10%	10%
RMA	20%	15%	5%	10%

**Tabla 144.** Propuesta de CMT para el Título de Asignación A-0194-M – Campo Lomitas.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

### Plan de Desarrollo vigente.

Metas Físicas	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Perforación	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	3	0	1	5	0	0	0	0	0
Terminación	1	0	0	0	0	0	2	1	0	0	0	3	0	0	6	0	0	0	0	0
Reparaciones Mayores	3	5	4	1	4	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Tabla 145.** Actividad física del Plan de Desarrollo para la Extracción vigente.  
(Fuente: Comisión).

## 49) A-0195-2M - Campo Los Soldados

### CMT Vigente

**ACTIVIDAD:** El Asignatario adquiere el compromiso de cumplir con las siguientes metas físicas en el Área de Asignación:

Metas Físicas (número)	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Perforación	9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Terminación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reparaciones Mayores	20	6	9	15	10	5	3	4	1	-	1	-

**Tabla 146.** CMT vigente del Título de Asignación A-0195-2M – Campo Los Soldados.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

### Propuesta de modificación al CMT:

Producción	Más de 5,000 bpced	Entre 5,000 y 1,000 bpced	Menos de 1,000 bpced	Sin producción
Perforaciones	30%	30%	15%	10%
RMA	50%	50%	50%	15%

**Tabla 147.** Propuesta de CMT para el Título de Asignación A-0195-2M – Campo Los Soldados.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

### Plan de Desarrollo vigente.

Metas Físicas	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Perforación	9	0	0	0	0	1	0	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Terminación	9	0	0	0	0	1	0	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Reparaciones Mayores	20	6	9	15	8	4	3	2	4	4	2	2	5	5	1	4	1	0	0	0

**Tabla 148.** Actividad física del Plan de Desarrollo para la Extracción vigente.  
(Fuente: Comisión).

## 50) A-0201-2M - Campo Madrefil

### CMT Vigente

**ACTIVIDAD:** El Asignatario adquiere el compromiso de cumplir con las siguientes metas físicas en el Área de Asignación:

Metas Físicas (número)	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Perforación	3	2	1	1	1	-	-	-	-	-	-	-
Terminación	3	1	2	1	1	-	-	-	-	-	-	-
Reparaciones Mayores	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Tabla 149.** CMT vigente del Título de Asignación A-201-2M – Campo Madrefil.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

### Propuesta de modificación al CMT:

Producción	Más de 5,000 bpced	Entre 5,000 y 1,000 bpced	Menos de 1,000 bpced	Sin producción
Perforaciones	30%	30%	15%	10%
RMA	50%	50%	50%	15%

**Tabla 150.** Propuesta de CMT para el Título de Asignación A-201-2M – Campo Madrefil.

(Fuente: Secretaría de Energía).

### Plan de Desarrollo vigente.

Metas Físicas	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Perforación	3	2	1	1	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Terminación	3	1	2	1	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Reparaciones Mayores	1	0	0	0	1	2	3	0	0	0	1	0	0	0	2	1	0	2	0	0

**Tabla 151.** Actividad física del Plan de Desarrollo para la Extracción vigente.  
(Fuente: Comisión).

### 51) A-0203-2M - Campo Maloob

#### CMT Vigente

**ACTIVIDAD:** El Asignatario adquiere el compromiso de cumplir con las siguientes metas físicas en el Área de Asignación:

Metas Físicas (número)	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Perforación	2	4	3	2	1	0	0	0	0	0	0	0
Terminación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reparaciones Mayores	4	3	2	5	1	0	0	1	2	0	1	2

**Tabla 152.** CMT vigente del Título de Asignación A-203-2M – Campo Maloob.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

#### Propuesta de modificación al CMT:

Producción	Más de 5,000 bpced	Entre 5,000 y 1,000 bpced	Menos de 1,000 bpced	Sin producción
Perforaciones	30%	10%	10%	10%
RMA	30%	50%	10%	10%

**Tabla 153.** Propuesta de CMT para el Título de Asignación A-203-2M – Campo Maloob.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

### Plan de Desarrollo vigente.

Metas Físicas	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Perforación	2	6	3	3	3	2	4	5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0



Terminación	2	6	3	3	3	2	4	5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Reparaciones Mayores	4	3	2	8	3	14	2	0	0	10	11	5	0	0	0	0	0	0	0	0

**Tabla 154.** Actividad física del Plan de Desarrollo para la Extracción vigente.  
(Fuente: Comisión).

## 52) A-0205-2M - Campo Manik

### CMT Vigente

**ACTIVIDAD:** El Asignatario adquiere el compromiso de cumplir con las siguientes metas físicas en el Área de Asignación:

Metas Físicas (número)	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Perforación	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Terminación	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reparaciones Mayores	2	1	-	-	-	-	-	-	-	1	-	-

**Tabla 155.** CMT vigente del Título de Asignación A-205-2M – Campo Manik.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

### Propuesta de modificación al CMT:

Producción	Más de 5,000 bpced	Entre 5,000 y 1,000 bpced	Menos de 1,000 bpced	Sin producción
Perforaciones	30%	30%	10%	10%
RMA	50%	50%	10%	10%

**Tabla 156.** Propuesta de CMT para el Título de Asignación A-205-2M – Campo Manik.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

### Plan de Desarrollo vigente.

Metas Físicas	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Perforación	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Terminación	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Reparaciones Mayores	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0

**Tabla 157.** Actividad física del Plan de Desarrollo para la Extracción vigente.  
(Fuente: Comisión).

## 53) A-0217-M - Campo Miquetla

### CMT Vigente

**ACTIVIDAD:** El Asignatario adquiere el compromiso de cumplir con las siguientes metas físicas en el Área de Asignación:

Metas Físicas (número)	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Perforación	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	0
Terminación	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	0
Reparaciones Mayores	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Tabla 158.** CMT vigente del Título de Asignación A-0217-M – Campo Miquetla.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

### Propuesta de modificación al CMT:

Producción	Más de 5,000 bpced	Entre 5,000 y 1,000 bpced	Menos de 1,000 bpced	Sin producción
Perforaciones	20%	5%	10%	10%
RMA	20%	15%	5%	10%

**Tabla 159.** Propuesta de CMT para el Título de Asignación A-0217-M – Campo Miquetla.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

### Plan de Desarrollo vigente.

Metas Físicas	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Perforación	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Terminación	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Reparaciones Mayores	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Tabla 160.** Actividad física del Plan de Desarrollo para la Extracción vigente.  
(Fuente: Comisión).

## 54) A-0223-M - Campo Mojarreñas

### CMT Vigente

**ACTIVIDAD:** El Asignatario adquiere el compromiso de cumplir con las siguientes metas físicas en el Área de Asignación:

Metas Físicas (número)	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Perforación	0	0	6	5	0	0	0	1	0	0	0	0

Terminación	0	0	5	6	0	0	0	1	0	0	0	0
Reparaciones Mayores	8	7	13	8	11	17	13	0	0	0	0	0

**Tabla 161.** CMT vigente del Título de Asignación A-0223-M – Campo Mojarreñas.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

### Propuesta de modificación al CMT:

Producción	Más de 5,000 bpced	Entre 5,000 y 1,000 bpced	Menos de 1,000 bpced	Sin producción
Perforaciones	20%	5%	10%	10%
RMA	20%	15%	5%	10%

**Tabla 162.** Propuesta de CMT para el Título de Asignación A-0223-M – Campo Mojarreñas.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

### Plan de Desarrollo vigente.

Metas Físicas	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Perforación	0	0	6	5	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Terminación	0	0	5	6	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Reparaciones Mayores	8	7	13	8	11	17	13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Tabla 163.** Actividad física del Plan de Desarrollo para la Extracción vigente.  
(Fuente: Comisión).

## 55) A-0227-M - Campo Moralillo

### CMT Vigente

**ACTIVIDAD:** El Asignatario adquiere el compromiso de cumplir con las siguientes metas físicas en el Área de Asignación:

Metas Físicas (número)	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Perforación	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0
Terminación	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0
Reparaciones Mayores	0	0	0	0	0	2	1	0	0	0	0	0

**Tabla 164.** CMT vigente del Título de Asignación A-0227-M – Campo Moralillo.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

### Propuesta de modificación al CMT:

Producción	Más de 5,000 bpced	Entre 5,000 y 1,000 bpced	Menos de 1,000 bpced	Sin producción
Perforaciones	20%	5%	10%	10%
RMA	20%	15%	5%	10%

**Tabla 165.** Propuesta de CMT para el Título de Asignación A-0227-M – Campo Moralillo.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

### Plan de Desarrollo vigente.

Metas Físicas	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Perforación	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Terminación	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Reparaciones Mayores	0	0	0	0	0	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Tabla 166.** Actividad física del Plan de Desarrollo para la Extracción vigente.  
(Fuente: Comisión Nacional de Hidrocarburos).

## 56) A-0280-3M - Campo Poza Rica

### CMT Vigente

**ACTIVIDAD:** El Asignatario adquiere el compromiso de cumplir con las siguientes metas físicas en el Área de Asignación:

Metas Físicas (número)	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Perforación	16	20	15	3	5	19	18	25	18	13	17	16
Terminación	-	-	-	3	4	18	18	25	18	12	18	16
Reparaciones Mayores	13	15	16	4	5	7	5	3	5	4	4	4

**Tabla 167.** CMT vigente del Título de Asignación A-0280-3M – Campo Poza Rica.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

### Propuesta de modificación al CMT:

Producción	Más de 5,000 bpced	Entre 5,000 y 1,000 bpced	Menos de 1,000 bpced	Sin producción
Perforaciones	20%	5%	10%	10%
RMA	20%	15%	5%	10%

**Tabla 168.** Propuesta de CMT para el Título de Asignación A-0280-3M – Campo Poza Rica.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

### Plan de Desarrollo vigente.

Metas Físicas	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Perforación	16	20	15	6	2	0	0	2	14	18	22	30	26	36	27	30	30	28	28	27
Terminación	16	20	15	6	2	0	2	14	18	22	30	26	36	27	30	30	28	28	27	27
Reparaciones Mayores	13	15	16	12	8	2	4	16	19	17	24	5	7	13	5	6	2	1	1	2

**Tabla 169.** Actividad física del Plan de Desarrollo para la Extracción vigente.  
(Fuente: Comisión Hidrocarburos).

## 57) A-0284-2M - Campo Rabasa

### CMT Vigente

**ACTIVIDAD:** El Asignatario adquiere el compromiso de cumplir con las siguientes metas físicas en el Área de Asignación:

Metas Físicas (número)	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Perforación	2	2	0	1	2	1	0	0	0	0	0	0
Terminación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reparaciones Mayores	0	3	4	0	1	1	4	3	2	0	0	0

**Tabla 170.** CMT vigente del Título de Asignación A-0284-2M – Campo Rabasa.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

### Propuesta de modificación al CMT:

Producción	Más de 5,000 bpced	Entre 5,000 y 1,000 bpced	Menos de 1,000 bpced	Sin producción
Perforaciones	30%	30%	15%	10%
RMA	50%	50%	50%	15%

**Tabla 171.** Propuesta de CMT para el Título de Asignación A-0284-2M – Campo Rabasa.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

### Plan de Desarrollo vigente.

Metas Físicas	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Perforación	2	2	6	0	7	0	8	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Terminación	2	2	6	0	7	0	8	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Reparaciones Mayores	0	3	7	5	21	13	27	8	6	2	4	4	8	3	3	1	4	1	1	0

**Tabla 172.** Actividad física del Plan de Desarrollo para la Extracción vigente.  
(Fuente: Comisión).

## 58) A-0296-M - Campo Samaria

### CMT Vigente

**ACTIVIDAD:** El Asignatario adquiere el compromiso de cumplir con las siguientes metas físicas en el Área de Asignación:

Metas Físicas (número)	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Perforación	38	12	3	3	2	1						
Terminación	38	12	3	3	2	1						
Reparaciones Mayores	46	36	26	13	15	14	41	16	1	0	1	-

**Tabla 173.** CMT vigente del Título de Asignación A-0296-M – Campo Samaria.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

### Propuesta de modificación al CMT:

Producción	Más de 5,000 bpced	Entre 5,000 y 1,000 bpced	Menos de 1,000 bpced	Sin producción
Perforaciones	30%	30%	15%	10%
RMA	50%	50%	50%	15%

**Tabla 174.** Propuesta de CMT para el Título de Asignación A-0296-M – Campo Samaria.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

### Plan de Desarrollo vigente.

Metas Físicas	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Perforación	38	12	3	3	0	5	3	5	5	5	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Terminación	38	12	3	3	6	5	3	5	5	5	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Reparaciones Mayores	46	36	26	13	11	32	34	27	15	22	13	15	10	7	3	4	7	2	0	0

**Tabla 175.** Actividad física del Plan de Desarrollo para la Extracción vigente.  
(Fuente: Comisión).

## 59) A-0317-M - Campo Sunuapa

### CMT Vigente

**ACTIVIDAD:** El Asignatario adquiere el compromiso de cumplir con las siguientes metas físicas en el Área de Asignación:

Metas Físicas (número)	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Perforación	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Terminación	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Reparaciones Mayores	5	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Tabla 176.** CMT vigente del Título de Asignación A-0317-M – Campo Sunuapa.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

### Propuesta de modificación al CMT:

Producción	Más de 5,000 bpced	Entre 5,000 y 1,000 bpced	Menos de 1,000 bpced	Sin producción
Perforaciones	30%	30%	15%	10%
RMA	50%	50%	50%	15%

**Tabla 177.** Propuesta de CMT para el Título de Asignación A-0317-M – Campo Sunuapa.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

### Plan de Desarrollo vigente.

Metas Físicas	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Perforación	4	0	0	0	0	0	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Terminación	4	0	0	0	0	0	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Reparaciones Mayores	5	2	1	0	0	0	1	2	3	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Tabla 178.** Actividad física del Plan de Desarrollo para la Extracción vigente.  
(Fuente: Comisión).

## 60) A-0369-2M - Campo Xanab

### CMT Vigente

**ACTIVIDAD:** El Asignatario adquiere el compromiso de cumplir con las siguientes metas físicas en el Área de Asignación:

Metas Físicas (número)	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Perforación	4	3	0	2	2	0	0	0	0	0	0	0
Terminación	4	3	0	2	2	0	0	0	0	0	0	0
Reparaciones Mayores	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Tabla 179.** CMT vigente del Título de Asignación A-0369-2M – Campo Xanab.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

### Propuesta de modificación al CMT:

Producción	Más de 5,000 bpced	Entre 5,000 y 1,000 bpced	Menos de 1,000 bpced	Sin producción
Perforaciones	30%	30%	10%	10%
RMA	50%	50%	10%	10%

**Tabla 180.** Propuesta de CMT para el Título de Asignación A-0369-2M – Campo Xanab.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

### Plan de Desarrollo vigente.

Metas Físicas	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
Perforación	4	3	0	2	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Terminación	4	3	0	2	0	3	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Reparaciones Mayores	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Tabla 181.** Actividad física del Plan de Desarrollo para la Extracción vigente.  
(Fuente: Comisión).

## 61) A-0373-2M - Campo Yaxché

### CMT Vigente

**ACTIVIDAD:** El Asignatario adquiere el compromiso de cumplir con las siguientes metas físicas en el Área de Asignación:

Metas Físicas (número)	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Perforación	2	1	-	-	1	6	4	-	-	-	-	14
Terminación	3	1	-	-	1	6	3	-	-	-	-	14
Reparaciones Mayores	1	1	-	-	-	1	-	-	-	-	-	3

**Tabla 182.** CMT vigente del Título de Asignación A-0373-2M – Campo Yaxché.  
(Fuente: Secretaría de Energía).

### Propuesta de modificación al CMT:

Producción	Más de 5,000 bpced	Entre 5,000 y 1,000 bpced	Menos de 1,000 bpced	Sin producción
Perforaciones	30%	30%	10%	10%
RMA	50%	50%	10%	10%

**Tabla 183.** Propuesta de CMT para el Título de Asignación A-0373-2M – Campo Yaxché.  
(Fuente: Secretaría de Energía).



## Plan de Desarrollo vigente.

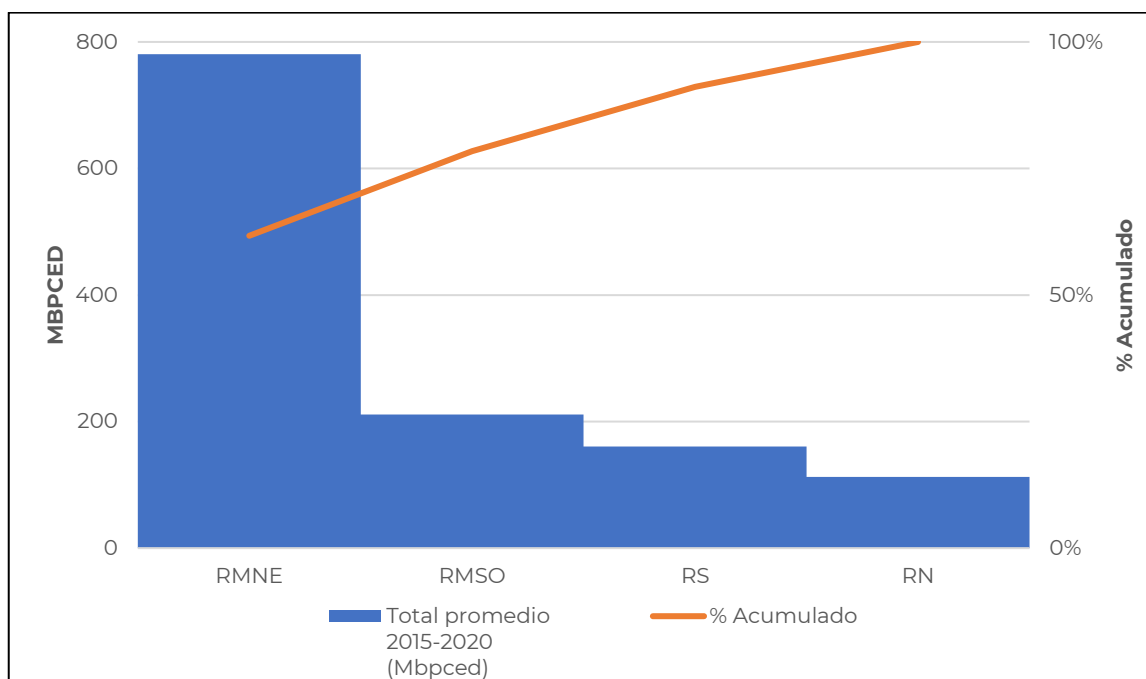
Metas Físicas	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Perforación	1	1	1	4	1	6	5	4	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Terminación	1	1	3	2	1	6	4	5	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Reparaciones Mayores	0	2	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Tabla 184.** Actividad física del Plan de Desarrollo para la Extracción vigente.  
(Fuente: Comisión).

## VI. Análisis de la propuesta de modificación

Para el análisis de las 61 Asignaciones objeto de la presente Opinión, se les dividió Técnica, se en 4 Regiones Administrativas: Región Marina Noreste (en adelante, **RMNE**), Región Marina Suroeste (en adelante, **RMSO**), Región Norte (en adelante, **RN**) y Región Sur (en adelante, **RS**).

Adicionalmente, se valoraron las Regiones Administrativas (Figura 2) y su aporte a la producción nacional de hidrocarburos en el periodo 2015-2020, a fin de determinar si dicha clasificación influye en la propuesta de modificación del CMT.



**Figura 2.** Histograma de producción por Regiones Administrativas  
(Fuente: Secretaría de Energía).

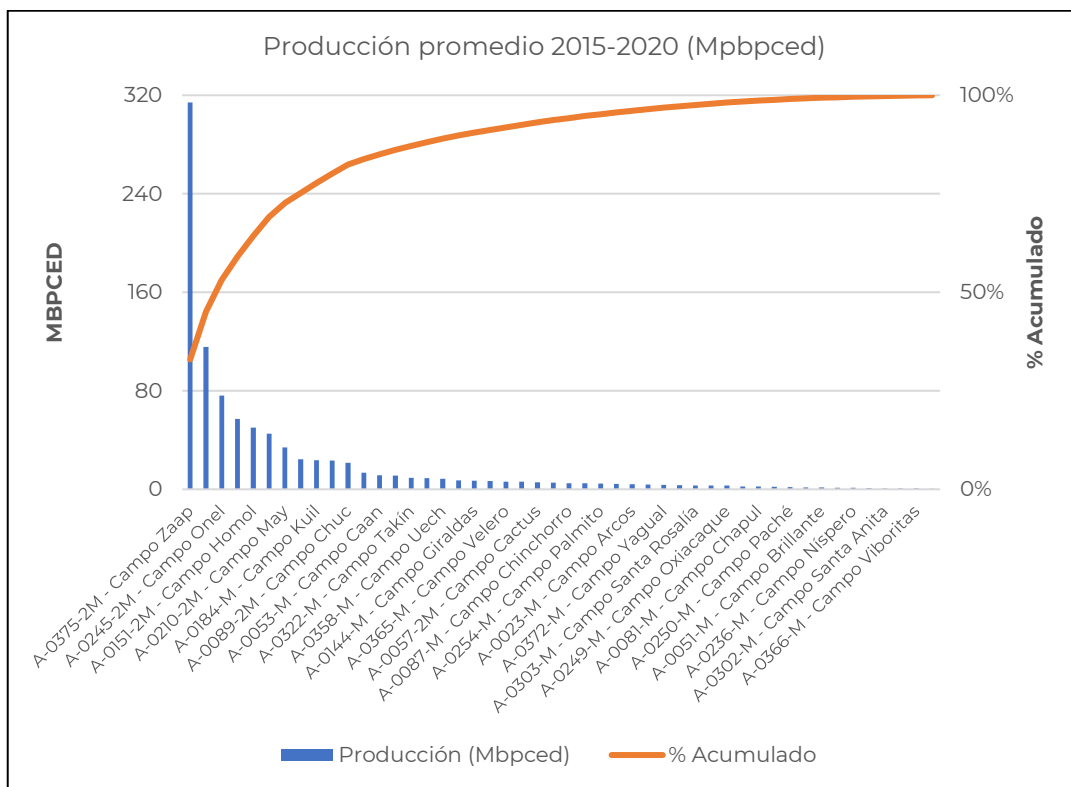
Al respecto, las Asignaciones que reportan una producción con gastos por encima de los 5,000 [bpced], son los proyectos considerados como la base de la Plataforma Nacional de producción, ya que contribuyen con el 92% de la producción base diaria nacional, lo que hace de estas Asignaciones las más rentables y de menor riesgo.

Las Asignaciones que reportan una producción con gastos que se encuentran en el rango de 5,000 y 1,000 [bpced], son considerados como de menor rentabilidad y se encuentran en su etapa final de explotación, dichas Asignaciones aportan el 6.5% de la producción base diaria nacional.

Las Asignaciones cuya producción reportan gastos menores a 1,000 [bpced], son consideradas de rentabilidad baja; por lo tanto, estas Asignaciones solo contribuyen con el 1.5% de la producción base diaria nacional.

Las Asignaciones que no cuentan con producción reportada, son clasificadas en los siguientes tipos:

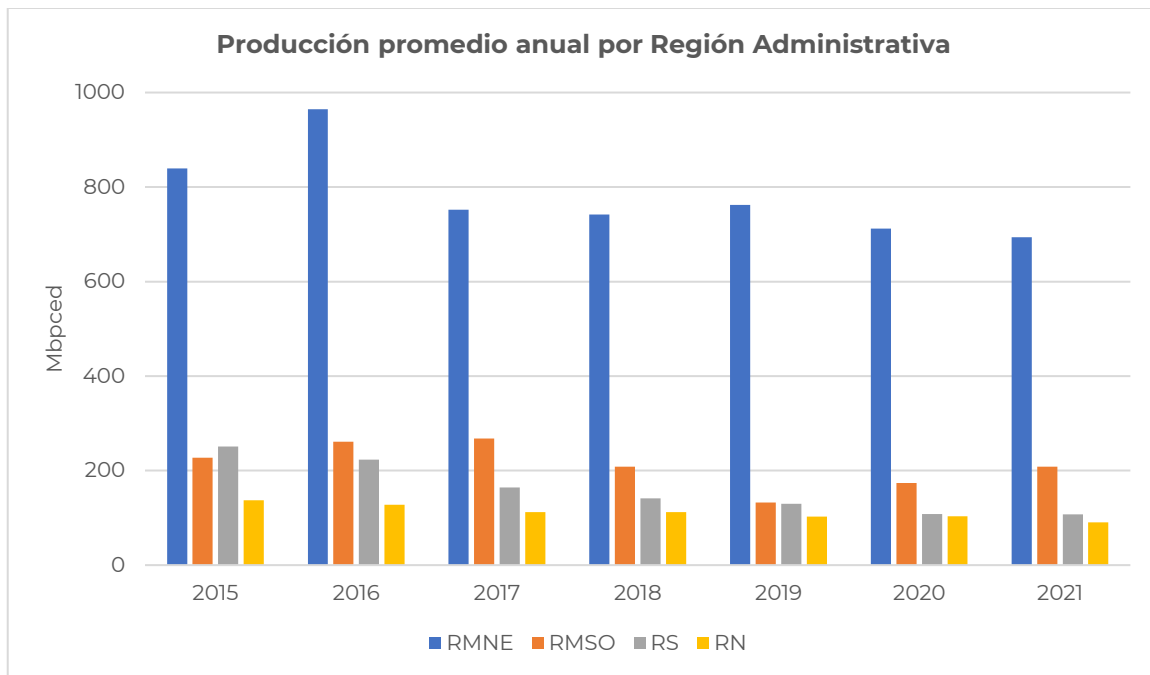
- Campos para abandono.
- Campos nuevos en proceso de desarrollo de infraestructura.
- Proyectos de Aguas Profundas.
- Proyectos considerados para migraciones a Contrato.



**Figura 3.** Producción en el periodo 2015-2020.  
(Fuente: Secretaría de Energía)

La dinámica de la ejecución de las actividades físicas está directamente relacionada con el presupuesto autorizado; y, en consecuencia, se prioriza la ejecución de dichas actividades en las Asignaciones de Extracción más rentables.

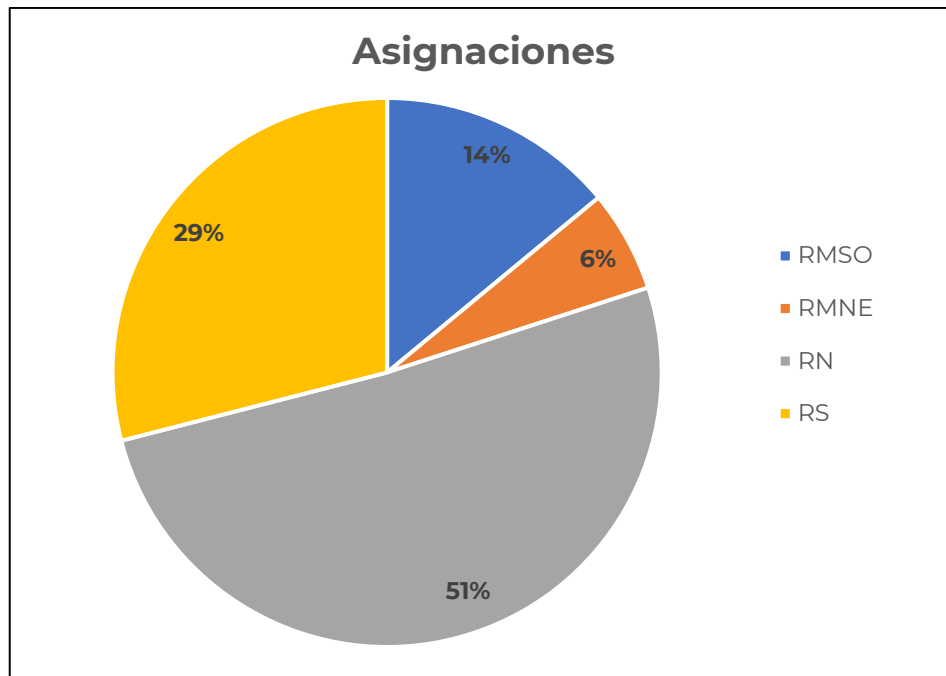
Es por ello, que el desarrollo de las actividades físicas para las Asignaciones de Extracción está supeditadas a la jerarquización de la Cartera de Proyectos, recursos financieros e infraestructura para el manejo de hidrocarburos que el Asignatario destina para la operación de dichas Asignaciones, teniendo como principal objetivo aquellas Asignaciones que cuentan con mayor potencial productivo y económico (Figura 4).



**Figura 4.** Producción promedio anual periodo 2015-2020.  
(Fuente: Secretaría de Energía)

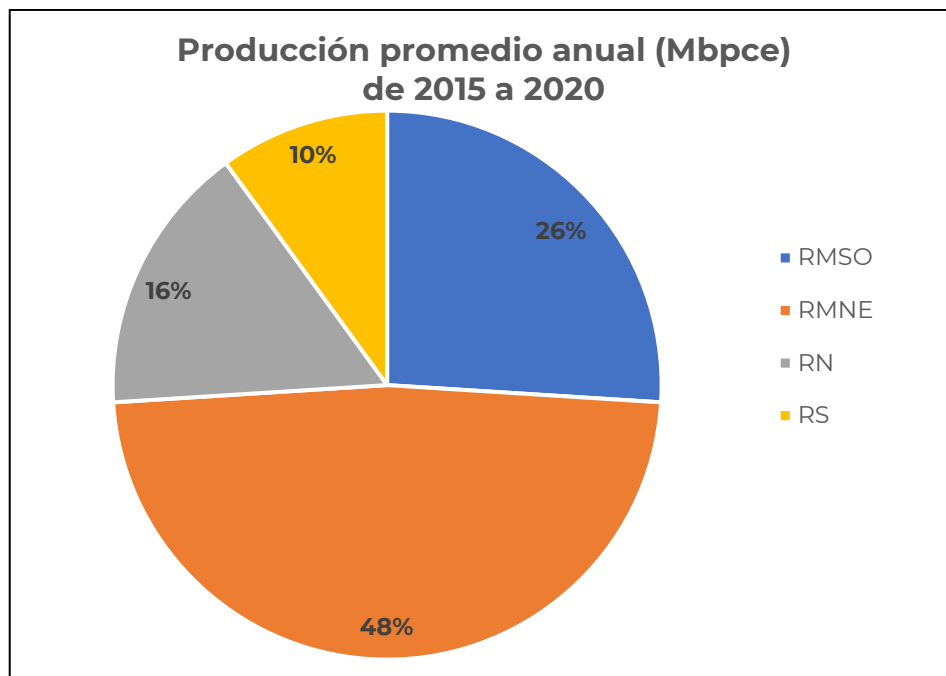
En la Figura 5, se aprecia que el 100% de las Asignaciones con derechos de Extracción, las cuales se distribuyen de la siguiente manera:

- El 51 % en la RN con 138 Asignaciones;
- El 29 % en la RS con 77 Asignaciones;
- El 14% en la RMSO con 37 Asignaciones, y
- El 6 % en la RMNE con 16 Asignaciones.



**Figura 5.** Distribución de las Asignaciones de Extracción por Región Administrativa.  
(Fuente: Secretaría).

Aunado a lo anterior, la Figura 6 muestra la distribución de la producción por Regiones donde se puede apreciar que las Asignaciones que más aportan a la Plataforma Nacional de producción de hidrocarburos del país se ubican en las Regiones Marinas, es decir, el 48% del total de la producción de todas las Asignaciones del país se localiza en la RMNE y el 26% de la producción del país se encuentra en la RMSO, concentrando el 74% de la producción a nivel nacional.



**Figura 6.** Distribución de aportación de producción total por Región Administrativa en el periodo 2015-2020 (Fuente: Secretaría de Energía).

Derivado de lo anterior, es de notar que, a las Asignaciones ubicadas en las Regiones Marinas se les destina un mayor recurso de inversión; por lo que, al porcentaje de cumplimiento del CMT se le podría asignar un valor mayor respecto de las Asignaciones ubicadas en las Regiones Norte y Sur.

Por lo que respecta, a la RN y RS existen Campos cuya producción representa un porcentaje bajo a diferencia de los Campos de las Regiones Marinas. ya que en particular en la RG existen características técnicas, tales como: bajos niveles de producción debido a la baja presión de los yacimientos y declinación temprana en los mismos, poco conocimiento geológico-petrolero, geología muy particular, entre otros elementos técnicos, las cuales hacen más complejo el desarrollo de la extracción de dichos Campos; por otro lado, en la RS el número de Campos con altas producciones es baja, comparado a nivel nacional.

Los porcentajes propuestos por la Secretaría se estandarizaron en 5, 10, 15, 20, 30 y 50 %, respectivamente, toda vez que se procuró cerrar los factores según el rango de cumplimiento real obtenido; no obstante, existen porcentajes que se homologaron, bajo lo siguiente:

- Dado que no se tiene registro de datos de actividades físicas realizadas en Campos Nuevos para la RMNE se consideró que, al tratarse de proyectos marinos, el factor de cumplimiento a utilizar será el mismo que el de los Campos Nuevos de la RMSO.

- Para las Asignaciones ubicadas en le RMNE y RMSO cuya producción es menor a 1,000 bpced, no se identifican datos respecto de las actividades físicas realizadas, debido a esto, se consideró tomar porcentajes de cumplimiento del 10% referente a la categoría "Sin producción", para que el Asignatario realice actividades de perforación, terminación y reparaciones mayores.
- Por lo que respecta a las Asignaciones que se ubican en la RMNE y RMSO en la categoría "Sin producción", se identificó que el Asignatario no había realizado actividad física alguna, razón por la cual, no se considera viable que el CMT sea igual a cero, por lo que, se le está asignando un porcentaje del 10% para que el Asignatario realice actividades de perforación, terminación y reparaciones mayores.
- Para las Asignaciones donde el porcentaje de cumplimiento real sea alto como:
  - i. Para el caso de la RMSO en el rubro de "Más de 5,000 bpced" y
  - ii. RS en el rubro de "Más de 5,000 bpced" y "Entre 5,000 y 1,000 bpced".

Dicho porcentaje se acotará al valor máximo plasmado en la propuesta para dichas Regiones.

A continuación, se enlistan los pasos a seguir para obtener el cumplimiento del CMT de las Asignaciones con derechos de extracción:

- I. Obtener la producción promedio anual en petróleo crudo equivalente de la Asignación a evaluar.
- II. Obtener el valor mínimo del cumplimiento de las actividades físicas para cada año de evaluación, el cual se obtendrá de la siguiente forma:
  - Valor mínimo del cumplimiento de perforaciones = (Porcentaje de perforaciones de acuerdo con la clasificación de producción x las perforaciones plasmadas en el Plan de Desarrollo para la Extracción).
  - Valor mínimo del cumplimiento de terminaciones = (Porcentaje de terminaciones de acuerdo con la clasificación de producción x las terminaciones plasmadas en el Plan de Desarrollo para la Extracción).
  - Valor mínimo del cumplimiento de RMA = (Porcentaje de RMA de acuerdo con la clasificación de producción x las RMA plasmadas en el Plan de Desarrollo para la Extracción).

## VII. Impacto en los Planes de Desarrollo para la Extracción

Resulta imperante considerar que, el CMT comprende la actividad mínima que el Asignatario se compromete a llevar a cabo durante el periodo de extracción, a diferencia del Plan de Desarrollo para la Extracción en donde el Asignatario describe las actividades que realizará para maximizar el factor de recuperación, en condiciones económicamente viables, razón por la cual la Solicitud no representa un impacto en los Planes de Desarrollo para la Extracción asociados a dichos Títulos.

## VIII. Opinión Técnica

### Anexo 2 "Compromiso Mínimo de Trabajo" de 61 Títulos de Asignación de Extracción

En consecuencia, de la evaluación realizada, se propone al Órgano de Gobierno emitir Opinión Técnica respecto de la modificación del Anexo 2 “Compromiso Mínimo de Trabajo” de 61 Títulos de Asignación de Extracción, mismas que resultan técnicamente factibles en los siguientes términos:

- Derivado de la Ronda Cero en donde se otorgaron los Títulos de las Asignaciones, se documentaron todas las Reservas y las Actividades físicas que representaban en su momento cada Título, siendo esa actividad descrita como el CMT, es decir, en este CMT se describía la actividad total de cada Asignación, lo que implicaba que el CMT estuviera sobreestimado, razón por la cual, se propone que una metodología basada en el grado de madurez de los Campos asociados a la Asignaciones.
- Dado que es conveniente para el interés del Estado en términos de producción y garantía de abasto de Hidrocarburos y considerando el retorno económico y social de la Asignación.
- El cumplimiento de las actividades físicas se determinará conforme al Plan de Desarrollo para la Extracción vigente asociado a la Asignación en cuestión.
- Para aquellas Asignaciones que cuenten con más de un Plan de Desarrollo para la Extracción, se confirma que el valor mínimo del cumplimiento de las Perforaciones, Terminaciones y Reparaciones Mayores será el consolidado de los Planes de Desarrollo para la Extracción asociados.
- La Comisión continuará dando seguimiento a la producción con una periodicidad anual a fin de prever elementos que permitan identificar aquellas Asignaciones que pudiesen recaer en la hipótesis normativa de incumplimiento establecida en el artículo 103 de los *Lineamientos que regulan los Planes de Exploración y de Desarrollo para la Extracción de Hidrocarburos*, precisando a su vez que la primer evaluación al cumplimiento de los Planes de Desarrollo para la Extracción se llevará a cabo al término del quinquenio 2020-2024 conforme al TRANSITORIO OCTAVO de citada normativa donde se señala que, para el caso de la evaluación del cumplimiento de los Planes de Desarrollo para la Extracción, el primer año a considerarse para la primera evaluación quinquenal será 2020.
- La Comisión continuará realizando los correspondientes análisis del cumplimiento al CMT, conforme al artículo 10, párrafo primero, fracción I de la Ley de Hidrocarburos.
- El valor obtenido será el indicativo de que el Asignatario deberá cumplir para el año de evaluación.
- En caso de obtener un valor con decimales. se descartarán las cifras en la expresión decimal del valor obtenido; por ejemplo (4.1, 4.2, ..., 4.9) se considerará el valor de 4.
- Los valores obtenidos del cumplimiento mínimo de cada actividad física de los años a evaluar se sumarán en el periodo correspondiente.
- El total de las actividades físicas obtenido en el punto anterior se compararán con el total de las actividades físicas realizadas.
- Para que exista un cumplimiento al CMT las actividades realizadas deberán ser igual o mayor a los valores obtenidos en el punto cinco.

Se emite la presente Opinión Técnica en términos de lo dispuesto en los artículos 6. fracción I, párrafos quinto y sexto de la Ley de Hidrocarburos; 16, fracción I y 17 del Reglamento de la Ley de Hidrocarburos; 39, fracciones I y VI de la Ley de los Órganos Reguladores Coordinados en Materia de Energía y 35, fracción II del Reglamento Interno de la Comisión Nacional de Hidrocarburos.

### **Impacto en los Planes de Desarrollo para la Extracción correspondientes**

Como resultado del análisis técnico realizado a la Solicitud, se considera que el resultado de la presente opinión es técnicamente factible y se concluye que no existe impacto en los Planes de Desarrollo para la Extracción de los 61 Títulos de las Asignaciones de Extracción objeto de la presente Opinión Técnica, no obstante la modificación al Anexo 2 de estos Títulos de Asignación no representan una disminución de las actividades físicas ni del cumplimiento de los Planes de Desarrollo para la Extracción aprobados por esta Comisión.

## **IX. Conclusiones**

Derivado de lo anterior y en atención a la Opinión Técnica solicitada respecto de la propuesta de modificación del Anexo 2 de los 61 Títulos de Asignación de Extracción esta Comisión la encuentra técnicamente factible, toda vez que:

- Se identificaron Asignaciones que aportan baja producción nacional de hidrocarburos o se encuentran en declinación, es por ello que, las actividades de Extracción están supeditadas a la jerarquización de la Cartera de Proyectos, recursos financieros e infraestructura que el Asignatario destina para la operación de las Asignaciones de Extracción, teniendo como principal objetivo aquellas Asignaciones que cuentan con mayor potencial productivo económico.

Se emite la presente Opinión Técnica en términos de lo dispuesto en los artículos 6, fracción II, párrafos quinto y sexto de la Ley de Hidrocarburos; 16, fracción I del Reglamento de la Ley de Hidrocarburos; 39, fracciones I y VI de la Ley de los Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética, 13, fracción II, inciso b), 24, fracción II, y 35, fracción II del Reglamento Interno de la Comisión Nacional de Hidrocarburos.

**Elaboró**

**Ing. Miguel Angel Ibarra Rangel**  
Director de Área de Yacimientos  
Dirección General de  
Dictámenes de Extracción

**Revisó**

**Mtro. Francisco Castellanos Páez**  
Director General  
Dirección General de  
Dictámenes de Extracción

**Autorizó**



**Ing. Rafael Guerrero Altamirano**

Titular de Unidad  
Unidad Técnica de  
Extracción y su Supervisión

Los firmantes de la presente Opinión Técnica lo hacen conforme al ámbito de sus competencias y facultades, en términos de lo establecido en los artículos 20 y 35 del Reglamento Interno de la Comisión Nacional de Hidrocarburos, para consideración del Órgano de Gobierno de la propia Comisión, y emisión de la Opinión Técnica respecto de la modificación del Anexo 2 "Compromiso Mínimo de Trabajo" de 61 Títulos de Asignación de Extracción.

Ing. Miguel Ángel Ibarra Rangel  
Dirección De Yacimientos

**ELABORÓ**

Firma de Miguel Angel Ibarra Rangel

Fecha de Sello Digital: 16/12/2022 01:58:20 p. m.

Sello Digital:

k3yln/XNnPEN0Eb93Y8SKurTYEX10IImsV6JWDCoZufL1Lo0Bua5VHxmyXaGJTEyVIZfyXQgEYeyMZkiiqE30wfb9e+BX5sIhXstCHRXewEsx4GwWXt1crmRiQnUUTZwc9WA9U4W37pRLiiLj/4romHSUr9oBhQ/nWhDAUW133P+1IQt+NJ/4YP4Ae33kLGNel+t3wwI5Cj/aEfiGCLFQlbKjc5mrsQ3ykAsL9Cfu+au9uclgiAPys0V6V/e37i7Va6ZvXNEhM343UofyA1AtIj8m60jtDnAPG8P6nwQJQZfJLu1eYkOkShny1xcC8FI59s2ombLSbhT4laOnuRRw==

"El presente acto administrativo ha sido firmado mediante el uso de la firma electrónica avanzada del funcionario competente, amparada por un certificado vigente a la fecha de la resolución, de conformidad con los artículos 38, párrafos primero, fracción V, tercero, cuarto, quinto y sexto, y 17 D, tercero y décimo párrafos del Código Fiscal de la Federación. De conformidad con lo establecido en los artículos 17-I y 38, quinto y sexto párrafos del Código Fiscal de la Federación, así como en la regla II.2.8.5., fracción I de la Resolución Miscelánea Fiscal para 2014, publicada en el Diario Oficial de la Federación el 30 de diciembre de 2013, la integridad y autoría del presente documento se podrá comprobar conforme a lo previsto en la ficha de procedimiento 62/CFE contenido en el Anexo 1-A de la citada Resolución."

Mtro. Francisco Castellanos Páez  
Director General de Dictámenes de Extracción

**REVISÓ**

Firma de Francisco Castellanos Paez

Fecha de Sello Digital: 16/12/2022 03:02:48 p. m.

Sello Digital:

nLW3R92s8VtdbJlqyfW43e1WaWZ368eXbk+hjmPGX+EysY+wDE7eqFRIKWckJ+Hz7OckYMWnIM+ZGnOXB0AkrDwWXJppBzIbhZm91SPz6TiSy53EeuDv2SNSZj3ATbO4tyD3nfmD23osVyt/i9T+5IlgONhJZvKqTY+AY+TJmuPyiNfCrIUr2v9k5yNZaZa/4rwAP3wqNfr09sTt88bksBOxEz+xr6iIHfdk.JnT/xBvTciRVp/wE6PJsYjdstgiiQZiitwx5aEQ8ir0ZKDwqb61hxgJADAdQH24dlnHPIDz/E4GCRmHxQIWurECUaeJ1DfuHviSI2Z3tNeTUl6qKKL2w==

"El presente acto administrativo ha sido firmado mediante el uso de la firma electrónica avanzada del funcionario competente, amparada por un certificado vigente a la fecha de la resolución, de conformidad con los artículos 38, párrafos primero, fracción V, tercero, cuarto, quinto y sexto, y 17 D, tercero y décimo párrafos del Código Fiscal de la Federación. De conformidad con lo establecido en los artículos 17-I y 38, quinto y sexto párrafos del Código Fiscal de la Federación, así como en la regla II.2.8.5., fracción I de la Resolución Miscelánea Fiscal para 2014, publicada en el Diario Oficial de la Federación el 30 de diciembre de 2013, la integridad y autoría del presente documento se podrá comprobar conforme a lo previsto en la ficha de procedimiento 62/CFE contenido en el Anexo 1-A de la citada Resolución."

**Ing. Rafael Guerrero Altamirano**  
**Titular de la Unidad Técnica de Extracción y su Supervisión**

**AUTORIZÓ**

**Firma de Rafael Guerrero Altamirano**

**Fecha de Sello Digital: 04/01/2023 06:07:24 p. m.**

Sello Digital:

XSBDGzW9xmC/V7SvCwuZakskfIVlyihENZ+TvZLYLPajHTSQHML6acSJYBnKP3jEKtrnRuSjimNeB/p8LuieCz/DKBMEHj3y51eUTGo/l5lzUxw  
v9TWN0tKujlAjaymN35085B555IAAdsB/+l8mOBD9mLFahMR0gqR3qPOQY+YFN7LHJIZEvjwQkJP7rxK0sHkqA3lziTKQyYHniA2OFbzv1Kn  
Mh4kPATJRH77vPqYOpHZfIUBFGdZz3RJ7FTyOrlF5hjXnoKm2wljueTh3XajchvnVjWpCfKHSZvMAz9tV09KCNl+6/9NmibRMdvYpjMD4x6jm  
Muo2mdUp454WTQ==

"El presente acto administrativo ha sido firmado mediante el uso de la firma electrónica avanzada del funcionario competente, amparada por un certificado vigente a la fecha de la resolución, de conformidad con los artículos 38, párrafos primero, fracción V, tercero, cuarto, quinto y sexto, y 17 D, tercero y décimo párrafos del Código Fiscal de la Federación. De conformidad con lo establecido en los artículos 17-I y 38, quinto y sexto párrafos del Código Fiscal de la Federación, así como en la regla II.2.8.5., fracción I de la Resolución Miscelánea Fiscal para 2014, publicada en el Diario Oficial de la Federación el 30 de diciembre de 2013, la integridad y autoría del presente documento se podrá comprobar conforme a lo previsto en la ficha de procedimiento 62/CFF contenido en el Anexo 1-A de la citada Resolución."