



Comisión Nacional
de Hidrocarburos

Seguimiento de Planes: Campos Prioritarios de Pemex Exploración y Producción

Unidad de Administración Técnica de Asignaciones y Contratos
Unidad Técnica de Extracción y su Supervisión

Mayo de 2020





Comisión Nacional
de Hidrocarburos

Seguimiento a Planes de Campos Prioritarios

Unidad de Administración Técnica de asignaciones y Contratos



@CNH_MX



Comisión Nacional
de Hidrocarburos



Comisión Nacional
de Hidrocarburos



@cnh.mx

SEGUIMIENTO A PLANES DE DESARROLLO PRIORITARIOS - PREMISAS



El presente informe se realiza al amparo de los Lineamientos de Planes, llevando a cabo el análisis de la producción, actividad física e inversión planeada vs la ejecutada (actividades terminadas).



Pemex entrega información de actividades y de inversiones dentro de los primeros 15 días hábiles posteriores al cumplimiento del mes a reportar.



En la evaluación presentada se consideran los **17** planes de los siguientes campos nuevos:

Xikin	Esah	Mulach	Teekit Profundo	Koban
Chocol	Manik NW	Octli	Tetl	Hok
Uchbal	Cheek	Tlacame	Cibix	Suuk
Cahua	Ixachi			



La información real de actividades, producción e inversiones corresponde al cierre de marzo de 2020.



La información reportada de producción corresponde a:

$Q_o = \text{aceite} + \text{condensado}$

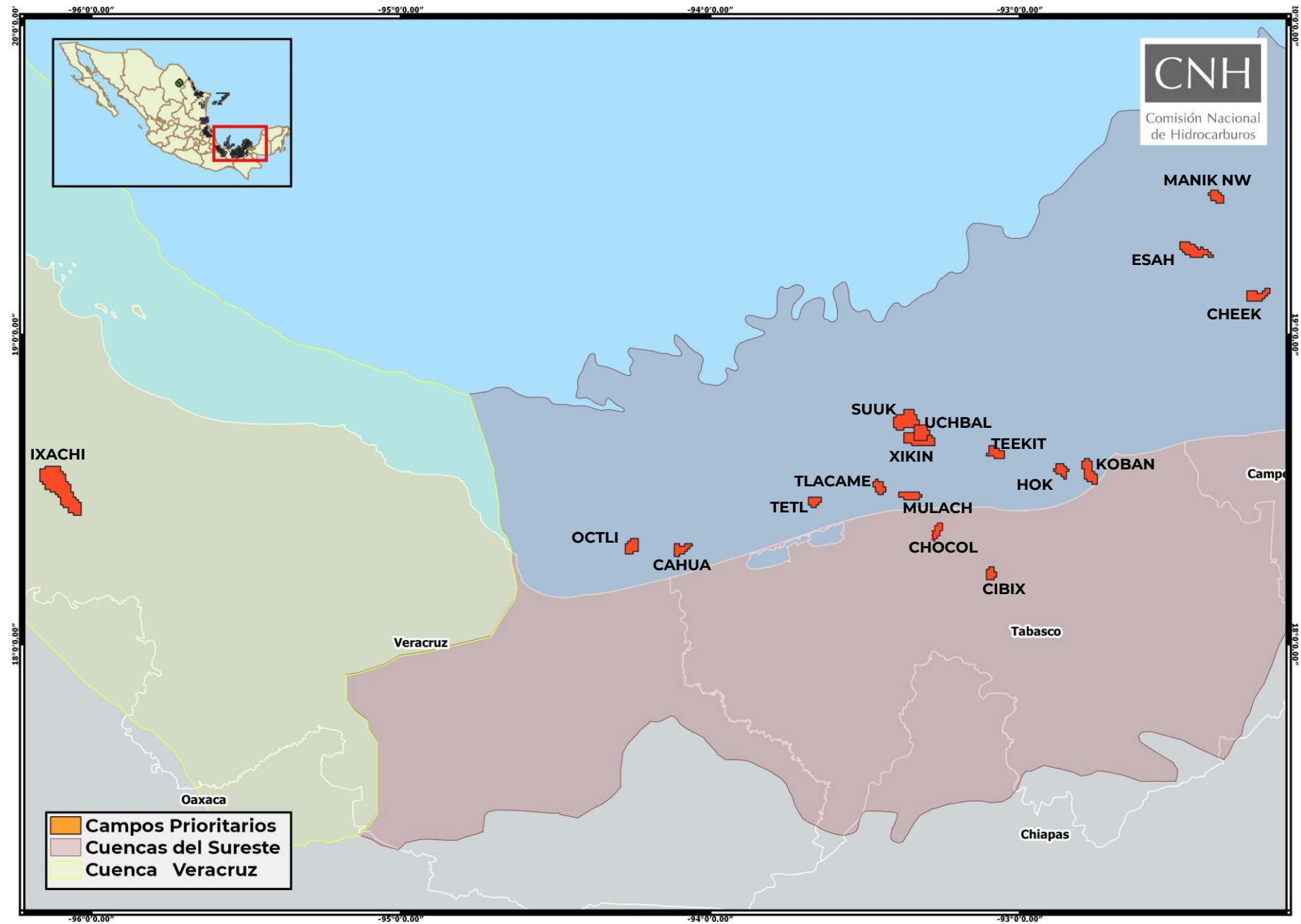
$Q_g = \text{gas natural}$



Los datos contenidos en el presente informe corresponden a información proporcionada por el Asignatario, misma que se encuentra en revisión constante por parte de la DGSA y es susceptible de ser modificada, de acuerdo con los reportes mensuales subsecuentes que sean presentados por el operador.

LOCALIZACIÓN

3 campos Terrestres	14 campos Marinos
IXACHI	MULACH
CHOCOL	TETL
CIBIX	TLACAME
	XIKIN
	UCHBAL
	TEEKIT PROFUNDO
	CAHUA
	OCTLI
	KOBAN
	ESAH
	MANIKNW
	CHEEK
	SUUK
	HOK



SEGUIMIENTO A LA EJECUCIÓN DE ACTIVIDAD FÍSICA E INVERSIONES, DETALLE DEL PERIODO ENERO-MARZO 2020

ID Asign.	Campo	Perforaciones (núm)			RMA (núm)		Inversiones (mmpesos)	
		Plan 2020	Real 2020	En perf.	Plan 2020	Real 2020	Plan 2020	Real 2020
AE-0006	MULACH	4	1	1	0	0	2,734	367
	TETL	2	0	0	0	0	1,419	54
	TLACAME	2	0	0	0	0	1,307	875
	XIKIN	4	2	2	0	0	5,489	1,441
	UCHBAL	0	0	0	0	0	819	0
AE-0008	TEEKIT PROFUNDO	3	0	0	0	0	1,875	0
AE-0009	CAHUA	1	1	1	0	0	485	726
	OCTLI	4	0	1	0	0	1,777	65
AE-0019	KOBAN	3	0	0	0	0	2,669	27
AE-0020	ESAH	2	0	0	2	0	2,082	129
	MANIKNW	1	0	1	0	0	811	214
AE-0024	CHEEK	1	0	1	0	0	383	206
AE-0032	IXACHI	24	0	6	0	0	20,531	308
AE-0055	CHOCOL	1	0	0	0	0	321	1
AE-0056	CIBIX	4	0	0	1	0	348	7
AE-0151	SUUK	3	0	0	0	0	2,645	33
AE-0154	HOK	3	1	0	0	0	1,618	685
	TOTAL	62	5	13	3	0	47,313	5,138

Para actividades e inversiones, **Plan** considera todo **2020** y **Real** considera el periodo **enero-marzo de 2020**.

En perforación se refiere a los **Avisos a la CNH**, es decir, aquellos avisos ingresados por el Asignatario (pozos en perforación), considerando aquellos con fecha de inicio de la actividad al **31 de marzo de 2020**.



POZOS DE DESARROLLO APROBADOS 2020

Planeada: **62** pozos [33 Marinos]
[29 Terrestres]

Real: **5** pozos [Marinos]

13 pozos en perforación [7 Marinos]
al 31 de marzo de 2020 [6 Terrestres]

Avance 8%

Avance = REAL/PLAN



INVERSIÓN APROBADA 2020

Planeada: **47,313** millones de pesos

Real: **5,138** millones de pesos

Inversiones en pesos corrientes a marzo de 2020

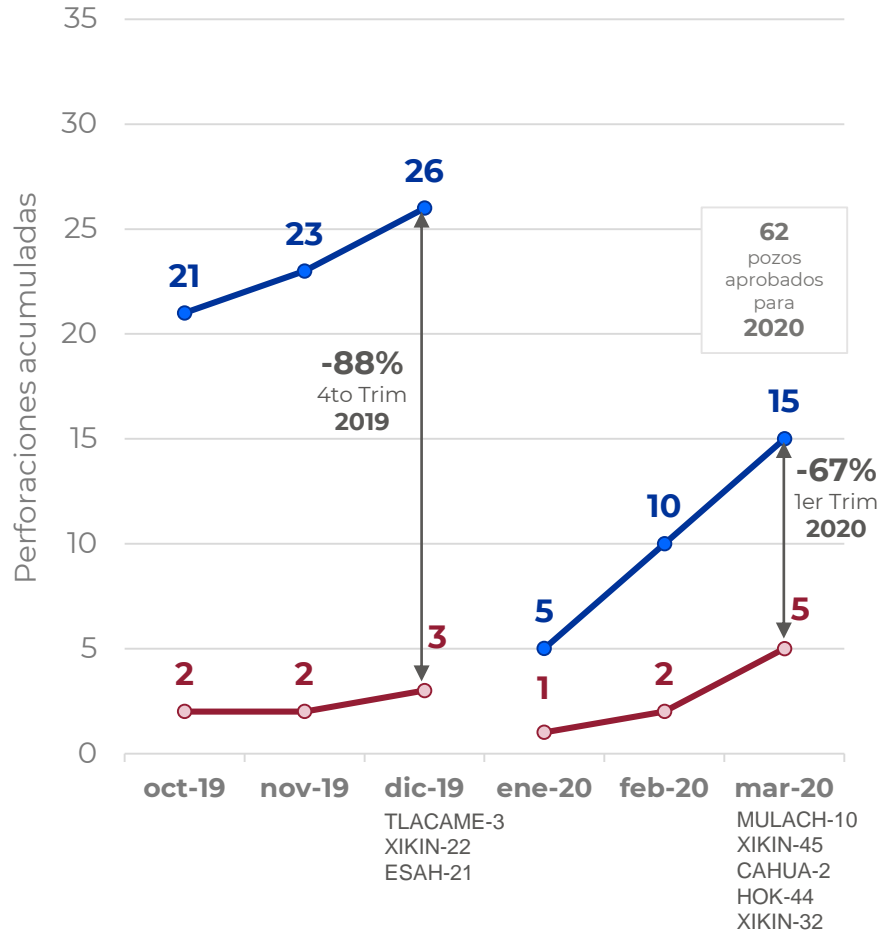
Avance 11%

Avance = REAL/PLAN

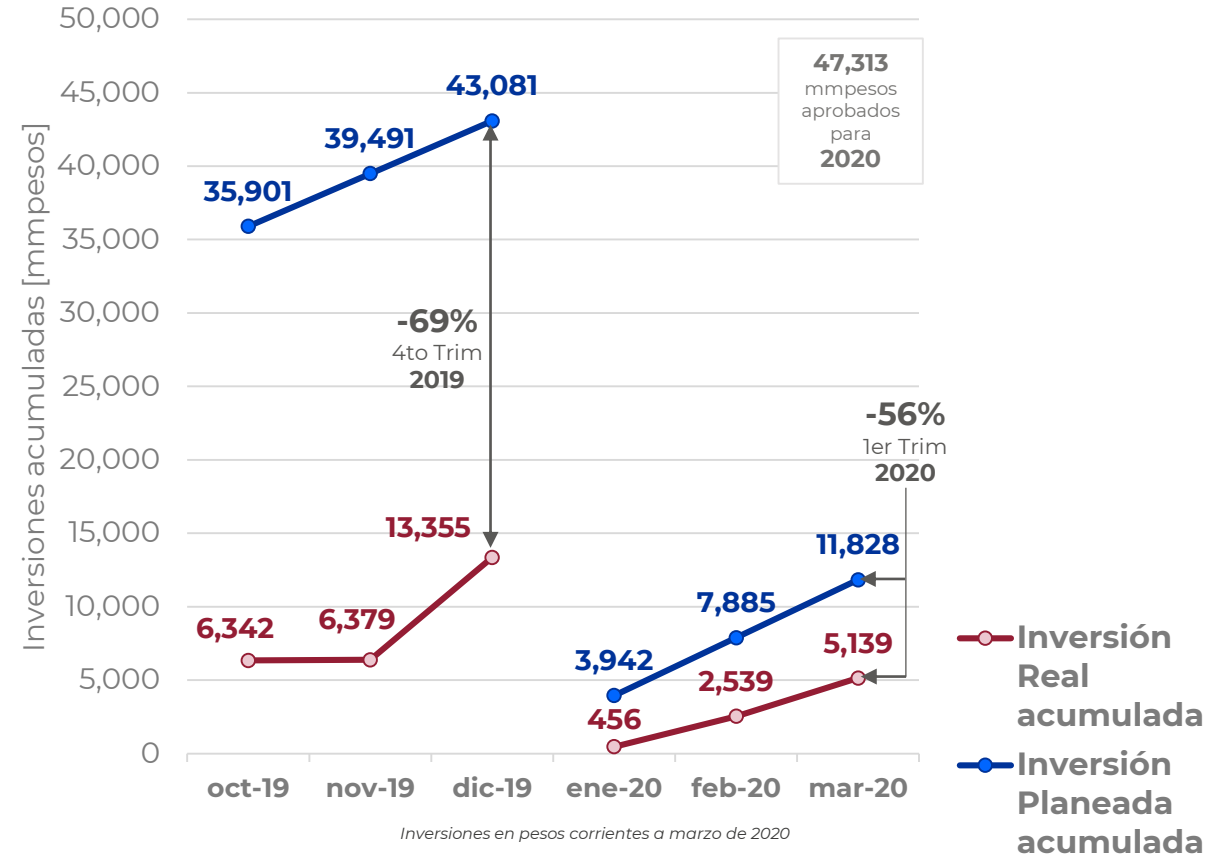
DESVIACIÓN EN PERFORACIONES E INVERSIONES AL 1er TRIMESTRE 2020



Perforaciones de pozos de desarrollo,
4to Trim 2019 vs 1er Trim 2020



Inversiones,
4to Trim 2019 vs 1er Trim 2020



$$\text{Desviación} = \frac{(\text{REAL} - \text{PLAN})}{\text{PLAN}}$$

Nota: Los datos corresponden a información proporcionada por el Asignatario, misma que se encuentra en revisión constante por parte de la DGSA y es susceptible de ser modificada, de acuerdo con los reportes mensuales y/o aclaraciones subsecuentes que sean presentados por el operador.

SEGUIMIENTO A PLANES DE DESARROLLO PARA LA EXTRACCIÓN DE CAMPOS NUEVOS PRODUCCIÓN ENERO - MARZO DE 2020

ID Asign.	Campo	Qo prom. (mbd)		Qg prom. (mmpcd)		Pozos que han presentado producción
		Plan 2020	Real 2020	Plan 2020	Real 2020	Ene-Mar 2020
AE-0006	MULACH	6.7	3.9	2.8	2.7	1
	TETL	9.3	0	7.3	0	-
	TLACAME	6.4	4.5	2.6	2.8	1
	XIKIN	34.0	0.9	43.7	1.4	2*
	UCHBAL	0.0	0	0.0	0	-
AE-0008	TEEKIT PROFUNDO	8.3	0	4.3	0	-
AE-0009	CAHUA	6.0	0	13.1	0	-
	OCTLI	8.8	0	5.4	0	-
AE-0019	KOBAN	3.6	0	14.5	0	-
AE-0020	ESAH	12.9	0	4.1	0	-
	MANIKNW	9.4	0	7.6	0	-
AE-0024	CHEEK	18.7	0	15.3	0	-
AE-0032	IXACHI	37.0	5.9	286.4	44.4	2
AE-0055	CHOCOL	1.7	0.7	1.4	0.5	1
AE-0056	CIBIX	6.8	2.4	8.7	10.7	1
AE-0151	SUUK	1.9	0	1.3	0	-
AE-0154	HOK	12.7	3.5	9.1	2.5	1
TOTAL		184.4	21.8	427.6	64.9	9

Qo y Qg Real corresponde a la producción promedio enero-marzo de 2020.

Qo y Qg Real para Mulach y Tlacame corresponden a la primer producción reportada en marzo 2020.

Qo y Qg Real para Hok corresponde a la producción promedio febrero-marzo 2020.

Qo prom: producción de aceite+condensado promedio diaria, en miles de barriles diarios (mbd)

Qg prom: producción de gas natural promedio diaria, en millones pies cúbicos diarios (mmpcd)

*El pozo Xikin-32 solo ha reportado producción en febrero 2020

PRODUCCIÓN DE ACEITE Y CONDENSADO PROMEDIO (Qo) 2020

Planeada: 184 mbd

Real: 22 mbd

Avance 12%

Avance = REAL/PLAN

PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL PROMEDIO (Qg) 2020

Planeada: 428 mmpcd

Real: 65 mmpcd

Avance 15%

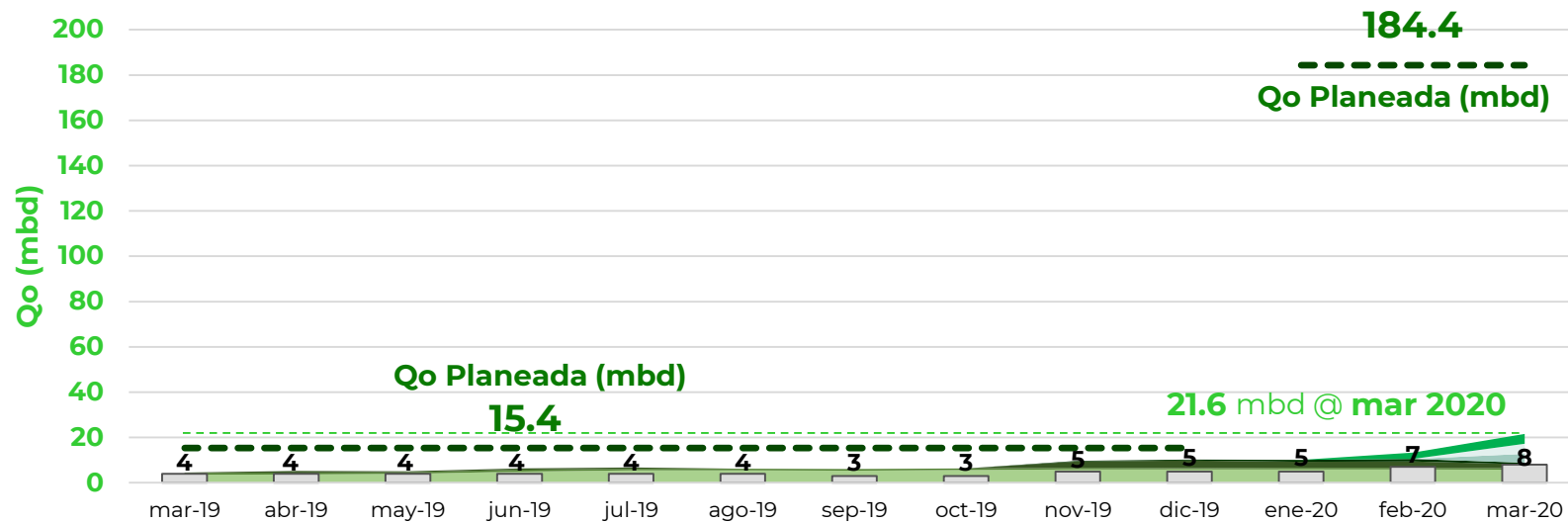
Avance = REAL/PLAN

Qo y Qg Planeadas corresponde a la producción promedio de 2020, para alcanzar la meta de producción acumulada de aceite y gas, Np y Gp.

Nota: Los datos corresponden a información proporcionada por el Asignatario, misma que se encuentra en revisión constante por parte de la DGSA y es susceptible de ser modificada, de acuerdo con los reportes mensuales y/o aclaraciones subsecuentes que sean presentados por el operador.

PRODUCCIÓN POR CAMPO Y PRODUCCIÓN PLANEADA TOTAL, DETALLE MENSUAL.

Producción de aceite/condesado (Qo)

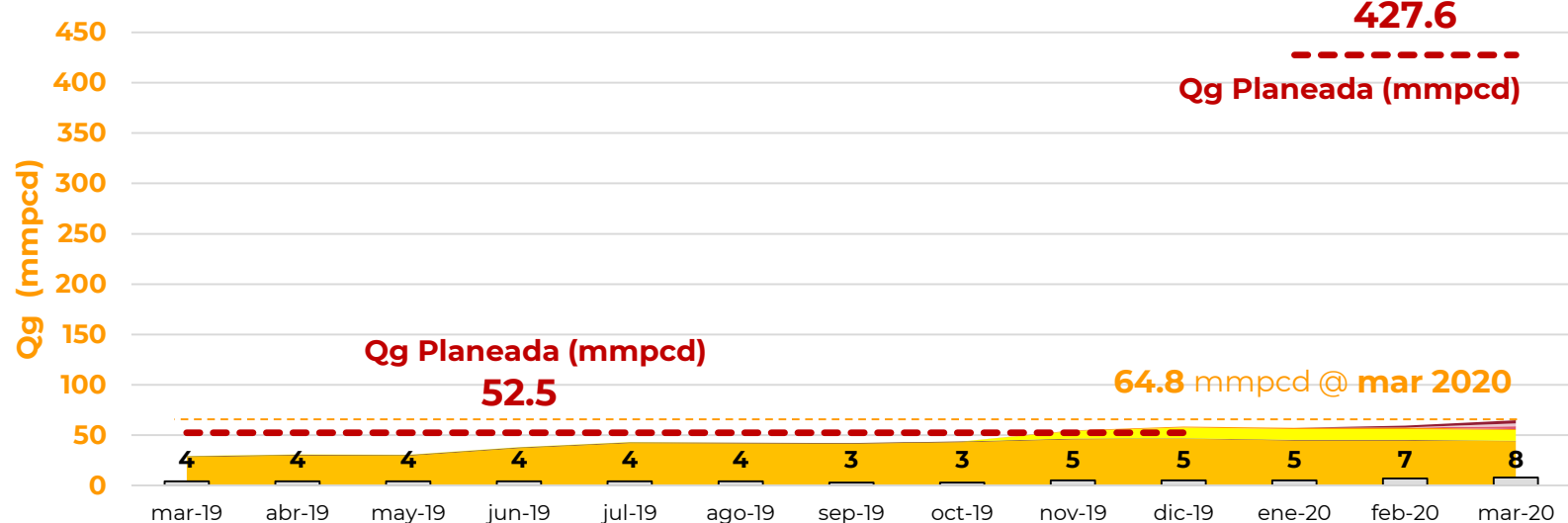


- Hok [AE-0154]
- Tlacame [AE-0006]
- Mulach [AE-0006]
- Xikin (AE-0006)
- Cibix (AE-0056)
- Chocol (AE-0055)
- Ixachi (AE-0032)
- Pozos operando
- - - Qo Planes

Donde **Qo planeada** y **Qg planeada** corresponden a la producción promedio de aceite y gas a lo largo de 2020, con el fin de alcanzar las metas de producción acumulada de aceite, y gas, **Np** y **Gp**, respectivamente.

Estas cifra no consideran el incremento paulatino en la producción promedio, resultado de la ejecución de las actividades físicas.

Producción de gas (Qg)



- Hok [AE-0154]
- Tlacame [AE-0006]
- Mulach [AE-0006]
- Xikin (AE-0006)
- Cibix (AE-0056)
- Chocol (AE-0055)
- Ixachi (AE-0032)
- Pozos operando
- - - Qg Planes

Nota: Los datos corresponden a información proporcionada por el Asignatario, misma que se encuentra en revisión constante por parte de la DGSA y es susceptible de ser modificada, de acuerdo con los reportes mensuales y/o aclaraciones subsecuentes que sean presentados por el operador.



Comisión Nacional
de Hidrocarburos

Seguimiento a Planes de Campos Prioritarios

Unidad de Técnica de Extracción y su Supervisión



@CNH_MX



Comisión Nacional
de Hidrocarburos



Comisión Nacional
de Hidrocarburos



@cnh.mx

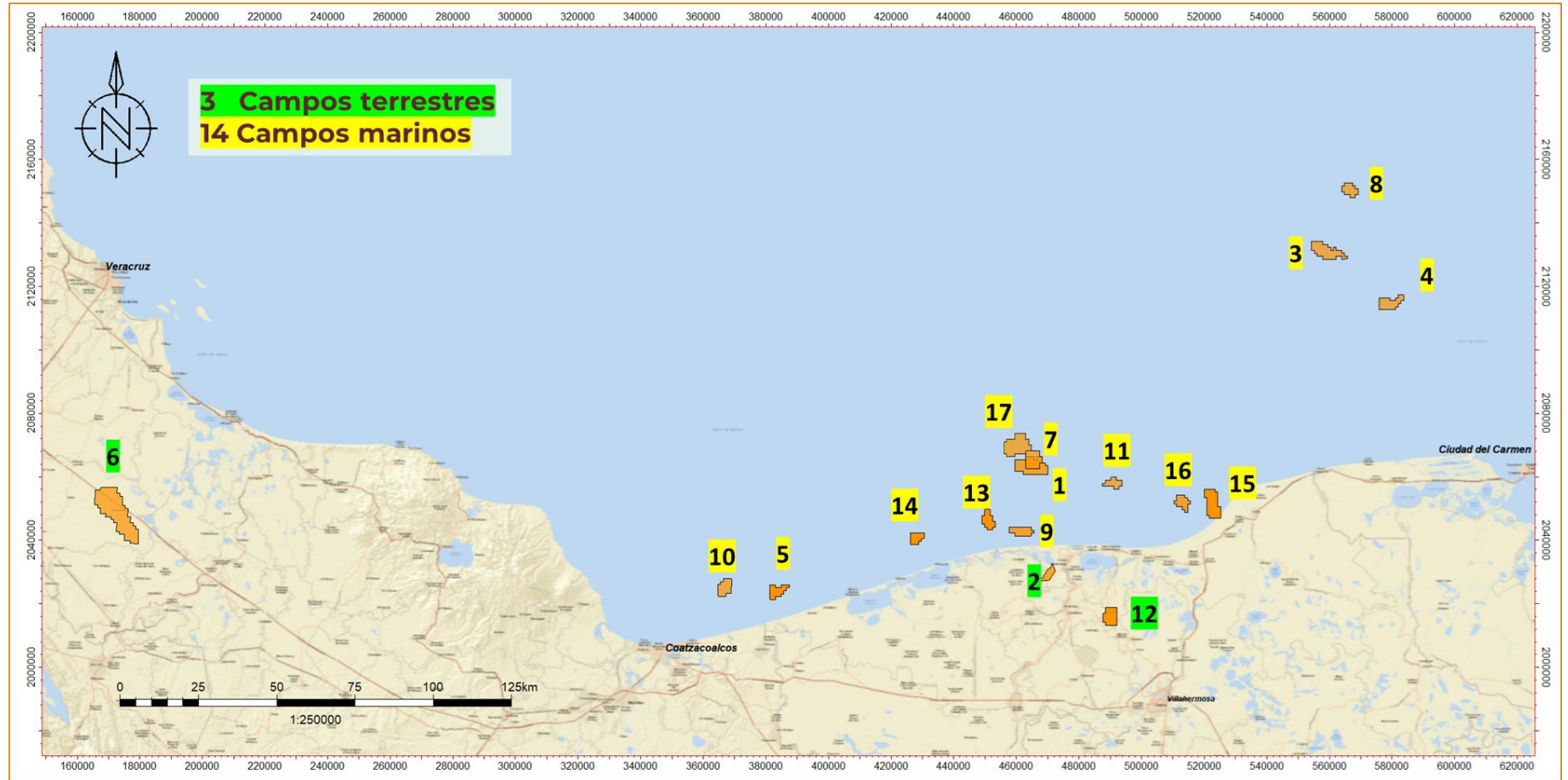
Fundamento jurídico

El presente Reporte de Supervisión se desarrolla con fundamento en:

- **La Ley de Hidrocarburos**, artículos
 - ❑ 31, fracción VIII;
 - ❑ 43, fracción I, letras c), e), f), g) y j);
 - ❑ 89, fracción V.
- **La Ley de Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética**, artículos
 - ❑ 22, fracciones I y II;
 - ❑ 38, fracción I.
- **El Reglamento Interno de la Comisión Nacional de Hidrocarburos**, artículo
 - ❑ 35, fracciones V y VII.
- **Lineamientos que regulan los Planes de Exploración y de Desarrollo para la Extracción de Hidrocarburos**, artículos
 - ❑ 1, fracción VI;
 - ❑ 2; 99;
 - ❑ 100, incisos b) y c);
 - ❑ 105, fracciones I y III.
- **Lineamientos de perforación de pozos**, artículos
 - ❑ 3: 15; 18 y 49.

Antecedentes

No.	Campo	
1	Xikin	2018
2	Chocol	
3	Esah	PRESENTADOS Y APROBADOS: 2019
4	Cheek	
5	Cahua	
6	Ixachi	
7	Uchbal	
8	Manik NW	
9	Mulach	
10	Octli	
11	Teekit	
12	Cibix	
13	Tlacame	
14	Tetl	
15	Koban	
16	Hok	
17	Suuk	
18	Pokche	
19	Jaatsul	
20	Valeriana	



- Se aprobaron 17 planes en 35 días naturales (promedio).
- 2 Planes se aprobaron en 2018, 15 planes en 2019.



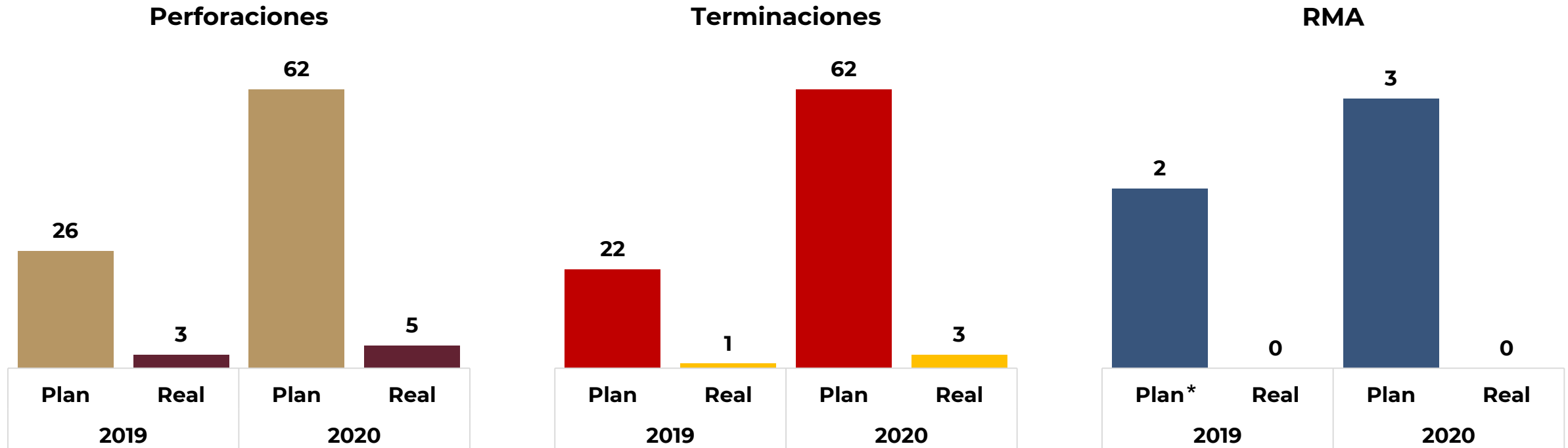
Comisión Nacional de Hidrocarburos

Área de Protección

Antecedentes

- ✓ **9 y 10 de diciembre de 2019.** Comparecencias con Pemex Exploración y Producción (PEP) para la Supervisión de las actividades de Extracción consideradas en los Planes aprobados de los Campos Prioritarios de PEP.
- ✓ **8 de enero de 2020.** PEP presentó un Programa de Atención derivado de las Comparecencias para la Supervisión de Actividades de Extracción de los Campos Prioritarios, señalando la programación para la modificación de todos los Planes de Desarrollo para la Extracción (PDE).
- ✓ **16 de enero de 2020.** La Comisión presentó el primer Reporte de Seguimiento de Planes relativo a los Campos Prioritarios de PEP.
- ✓ **30 de abril de 2020.** PEP actualizó a la Comisión el programa de modificación de los PDE de los 17 Campos Prioritarios.

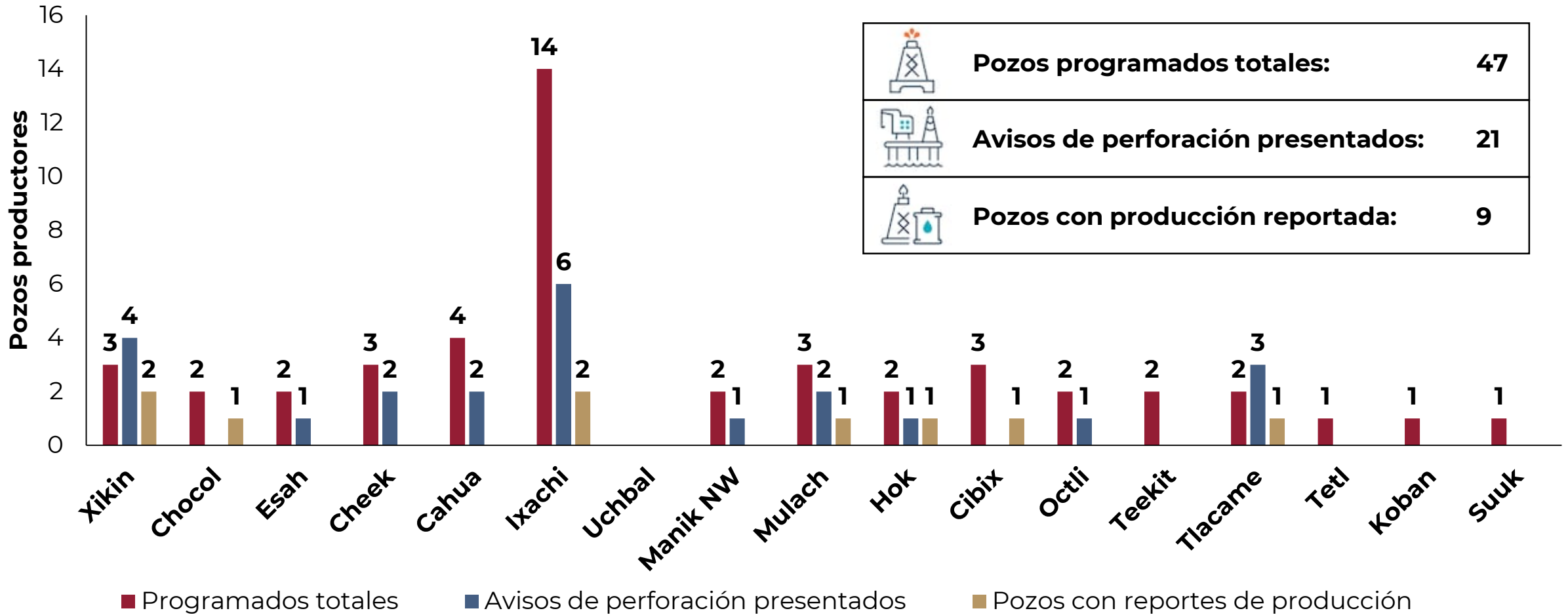
Actividad física anual



La actividad real corresponde al 31 de marzo de 2020

*Una RMA programada en 2019 corresponde a la recuperación del pozo Cheek-1.

Pozos perforados y productores al 31 de marzo de 2020



Pozos con informe de abandono temporal: 2
Pozos con obstáculos en la perforación: 5
Pozos con cambios en la terminación: 1

Los valores programados corresponden a aquellos que deberían encontrarse concluidos al corte establecido, de acuerdo con el PDE.



Comisión Nacional de Hidrocarburos

Pozos en perforación

Cahua
<ul style="list-style-type: none"> Cahua-2DES (abandono temporal) Cahua-3DES
2019 En proceso: 1/En Plan: 2 50%
2020 En proceso: 1/En Plan: 1 100%
Manik NW
<ul style="list-style-type: none"> Manik-4DES
2019 En proceso: 1/En Plan: 1 100%
Cheek
<ul style="list-style-type: none"> Cheek-1DES Cheek-45DES
2019 En proceso: 1/En Plan: 1 100%
2020 En proceso: 1/En Plan: 1 100%
Esah
<ul style="list-style-type: none"> Esah-21DES (abandono temporal)
2019 En proceso: 1/En Plan: 1 100%

Hok
<ul style="list-style-type: none"> Hok-44DES
2019 En proceso: 1/En Plan: 1 100%
Ixachi
<ul style="list-style-type: none"> Ixachi-2DES (obstáculo en perforación) Ixachi-10DES Ixachi-11DES (obstáculo en perforación) Ixachi-20DES (obstáculo en perforación) Ixachi-24DES (obstáculo en perforación) Ixachi-34DES
2019 En proceso: 6/En Plan: 8 75%
Xikin
<ul style="list-style-type: none"> Xikin-24DES Xikin-32DES (obstáculo en perforación) Xikin-45DES (cambio en la terminación) Xikin-65DES
2019 En proceso: 3/En Plan: 2 150%

Mulach
<ul style="list-style-type: none"> Mulach-5DES Mulach-10DES
2019 En proceso: 2/En Plan: 2 100%

Tlacame
<ul style="list-style-type: none"> Tlacame-3DES Tlacame-13DES
2019 En proceso: 1/En Plan: 1 100%
2020 En proceso: 1/En Plan: 2 50%

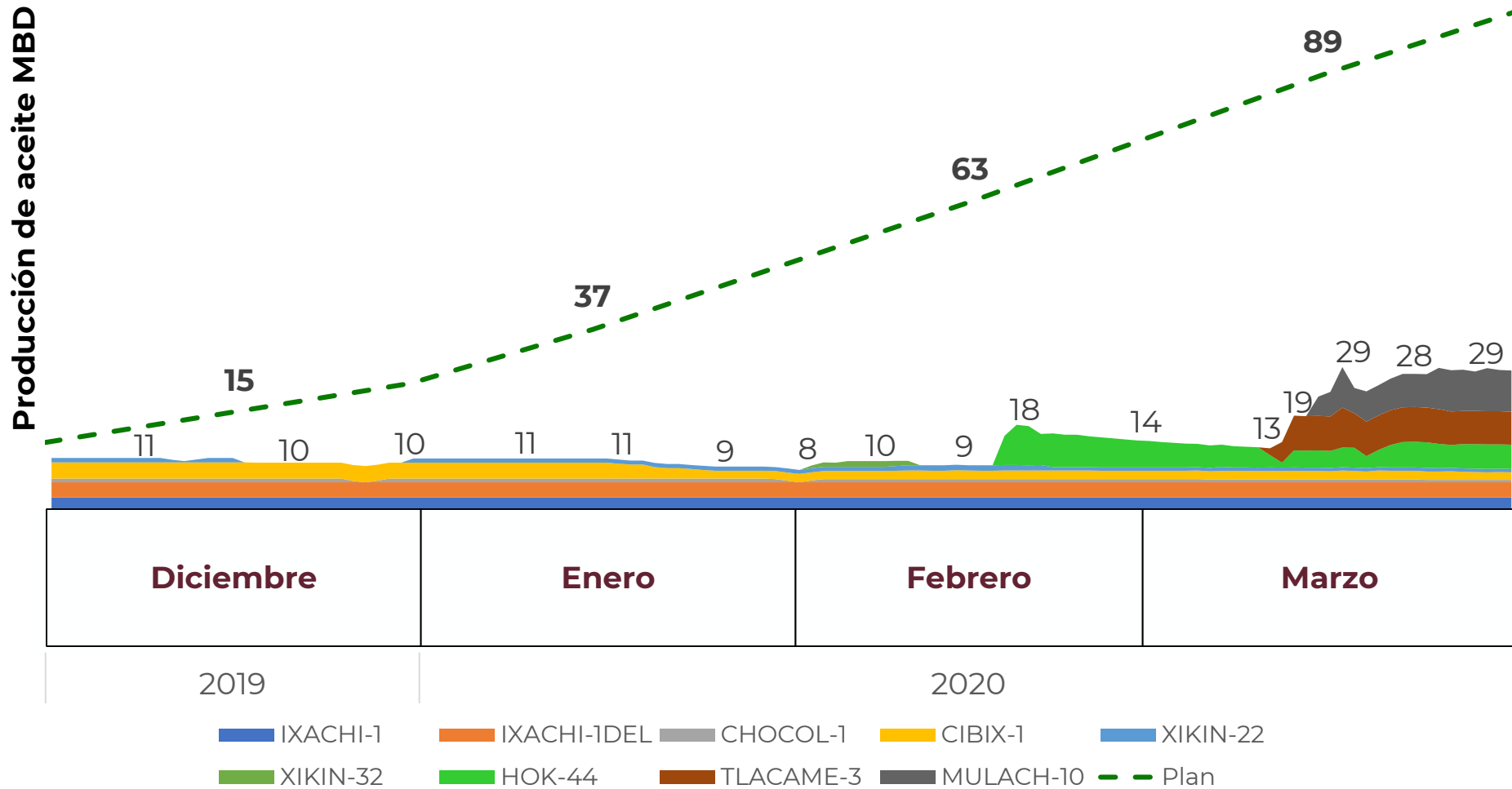
Octli
<ul style="list-style-type: none"> Octli-2DES
2020 En proceso: 1/En Plan: 4 25%



Comisión Nacional de Hidrocarburos

Área de Protección

Producción diaria de aceite al 31 de marzo de 2020



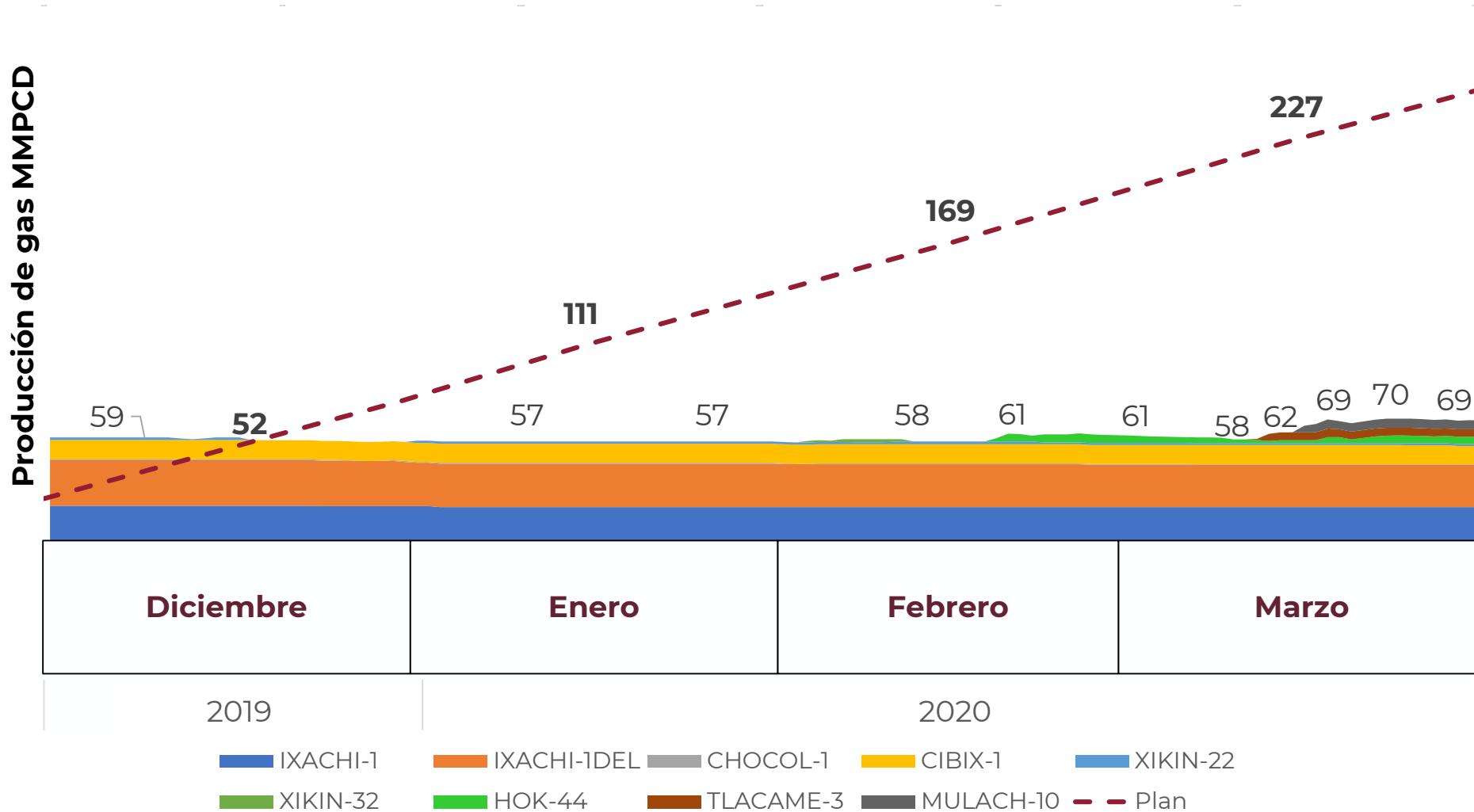
- ΔNp entre la producción real y esperada es de 7.8 MMB.
- El nivel de cumplimiento de la producción programada en el Plan Vigente es del 31%.

La producción del pozo Xikin-32 únicamente se reportó durante febrero de 2020.



Comisión Nacional de Hidrocarburos

Producción diaria de gas al 31 de marzo de 2020



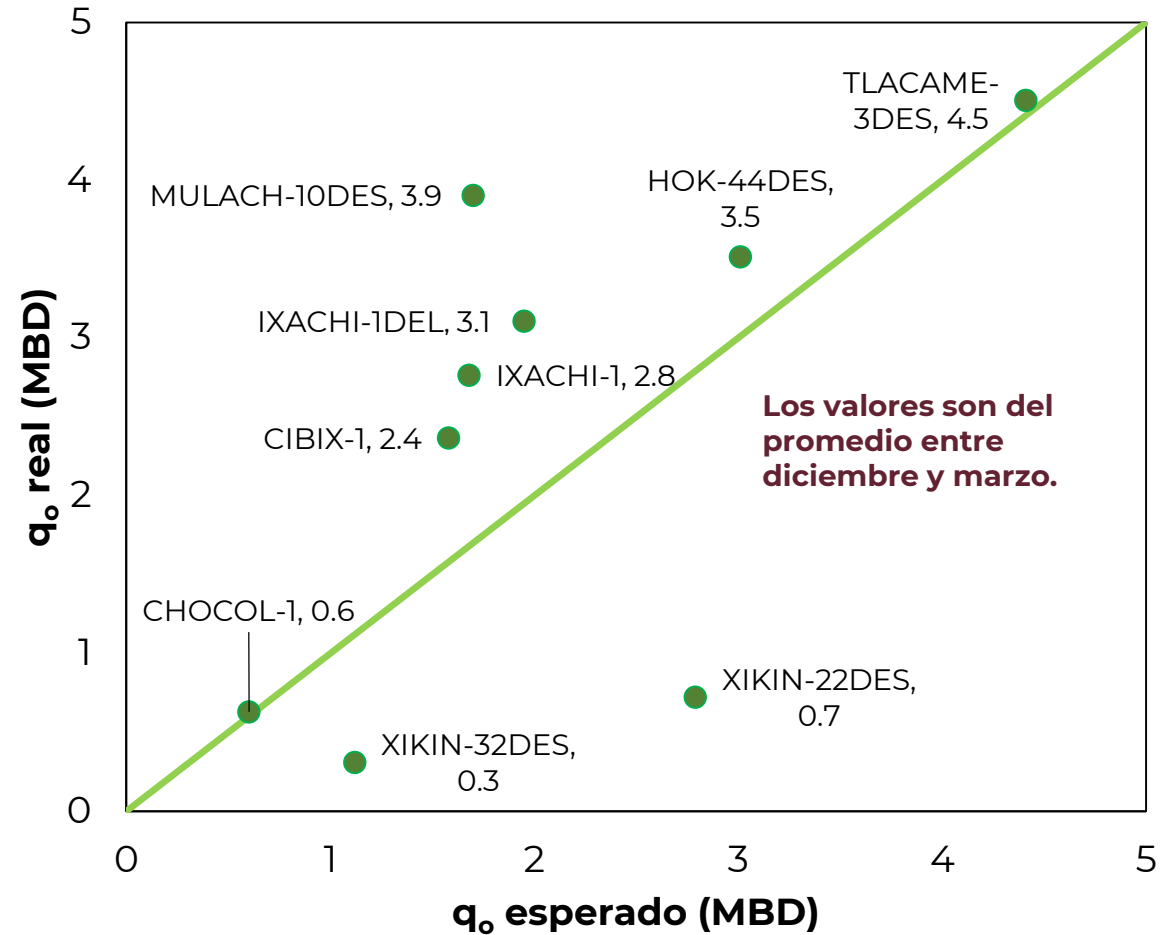
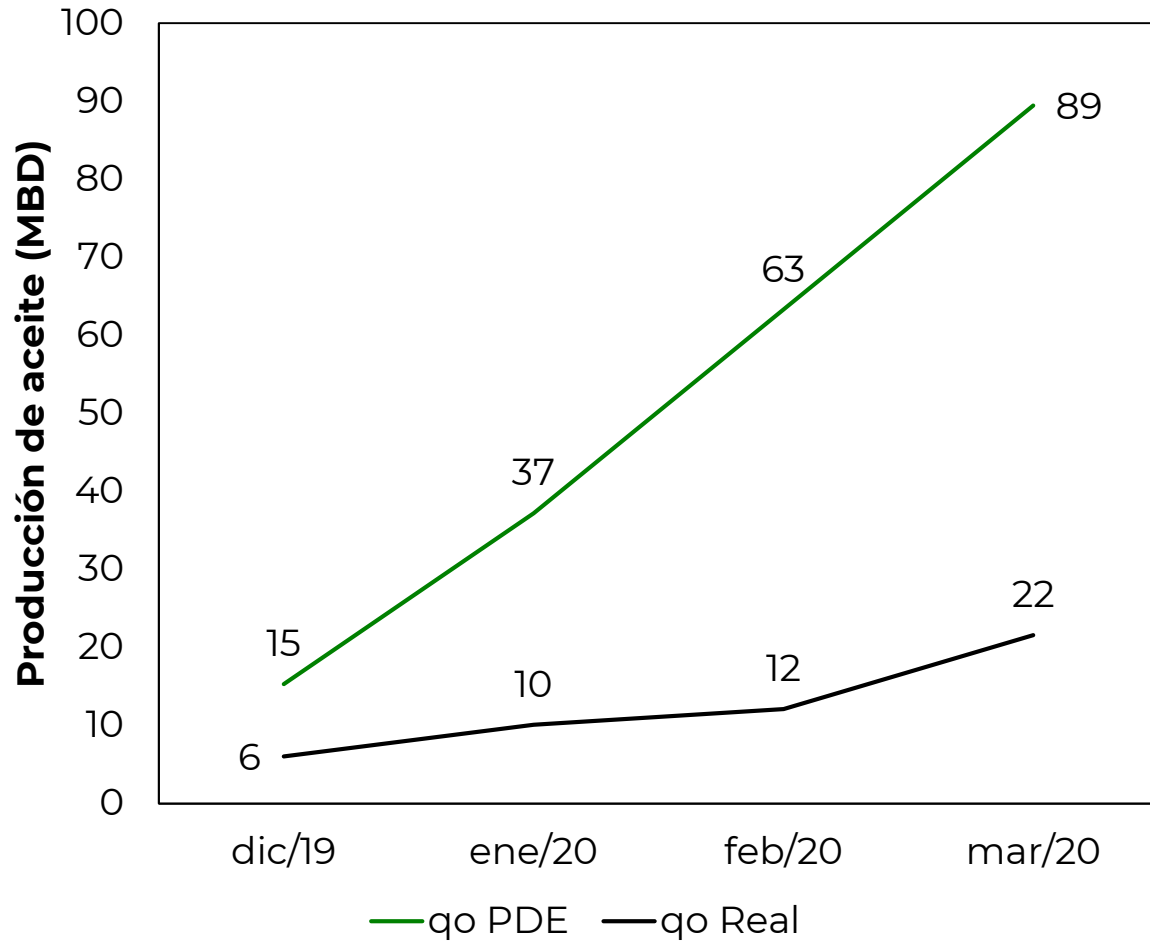
- ΔG_p entre la producción real y esperada es de 26.8 MMMPC.
- El nivel de cumplimiento de la producción programada en el Plan Vigente es del 22%.

La producción del pozo Xikin-32 únicamente se reportó durante febrero de 2020.



Comisión Nacional de Hidrocarburos

Producción de aceite promedio al 31 de marzo de 2020



ΔN_p entre la producción real y esperada es de 7.8 MMB.

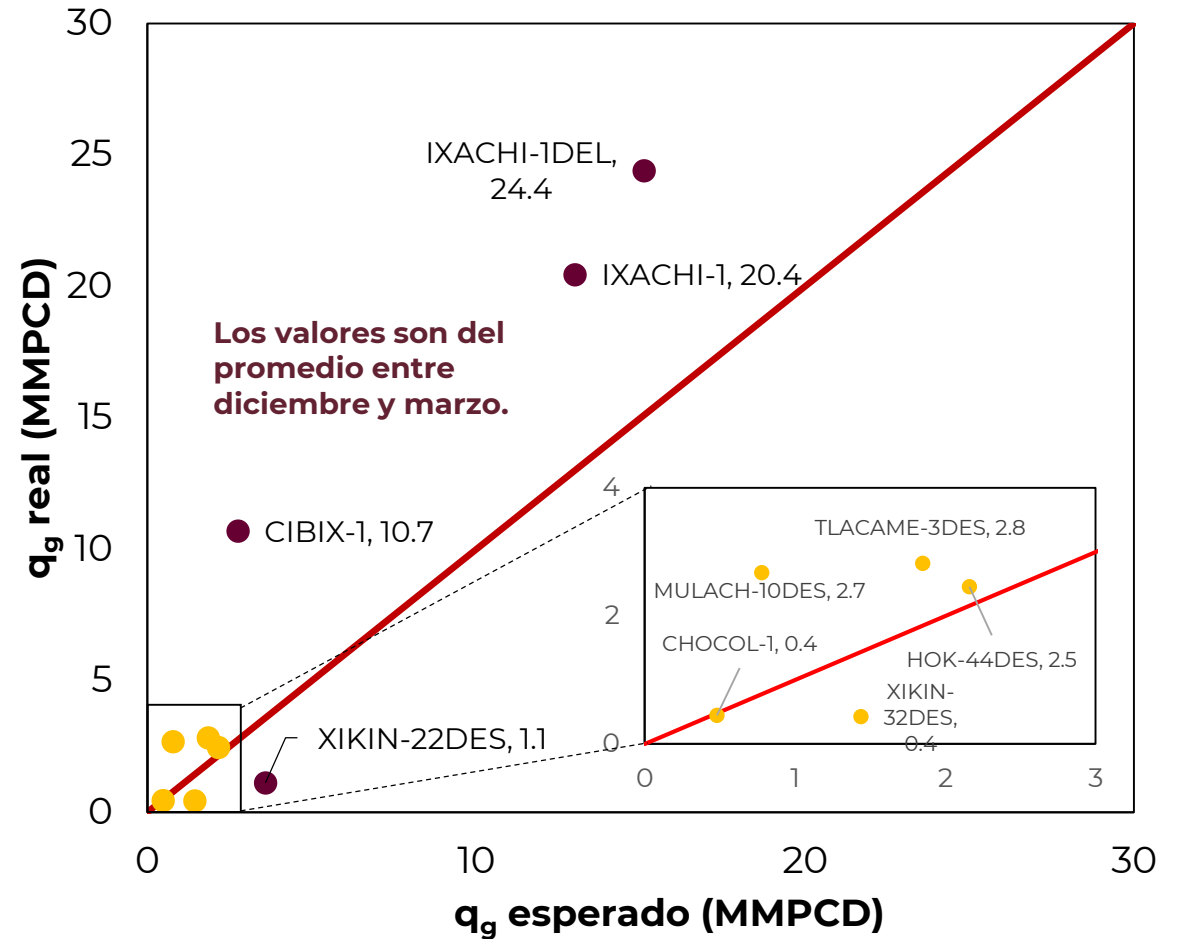
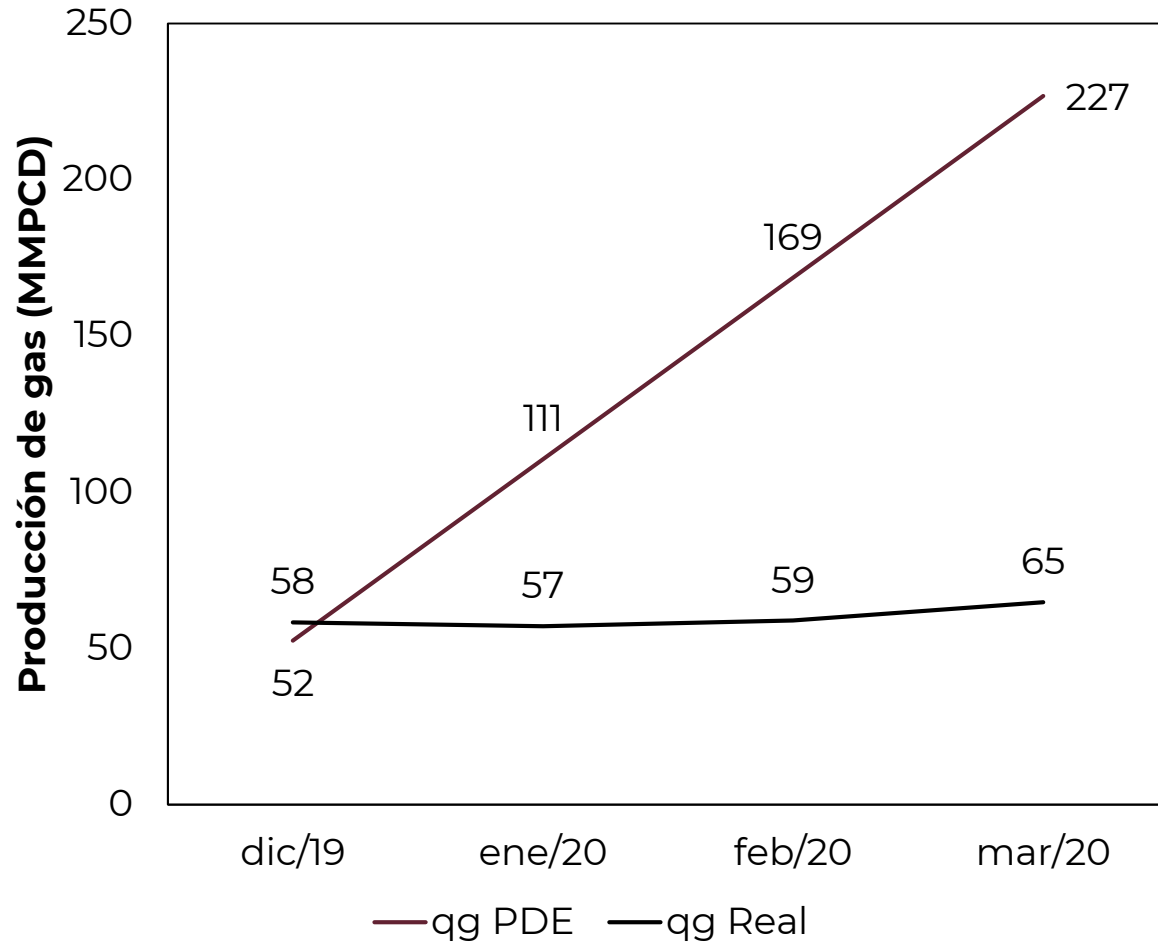
La producción del pozo Xikin-32 únicamente se reportó durante febrero.



Comisión Nacional de Hidrocarburos

Área de Protección

Producción de Gas promedio al 31 de marzo de 2020



ΔG_p entre la producción real y esperada es de 26.8 MMMPC.

La producción del pozo Xikin-32 únicamente se reportó durante febrero.



Comisión Nacional de Hidrocarburos

Área de Protección

Conclusiones

Con base en la información analizada, correspondiente al primer trimestre del año, se indican las siguientes conclusiones:

1. En términos generales, el desarrollo de las actividades físicas de todos los campos presentan un desfase.
2. Existe una variación en la estimación del volumen original asociado a los 17 Campos Prioritarios, principalmente por efecto de los Campos Xikin, Esah y Chocol.
3. Las reservas totales (1P, 2P y 3P) no presentan cambios en la mayoría de los casos, únicamente se recategorizan por el diferimiento de su recuperación.
4. Los retrasos en la perforación se deben principalmente a problemas operativos.
5. La diferencia entre la producción acumulada esperada y real es de 7.82 MMB de aceite y 26.80 MMMPC de gas, misma que se originan por los retrasos en el desarrollo de los campos y la perforación de los pozos.



Comisión
Nacional de
Hidrocarburos

gob.mx/CNH
hidrocarburos.gob.mx
rondasmexico.gob.mx

