



Comisión Nacional  
de Hidrocarburos

# Dictámenes Técnicos de los Planes de Exploración

## Asignaciones: AE-0154-Chalabil, AE-0156-Chalabil y AE-0158-Chalabil

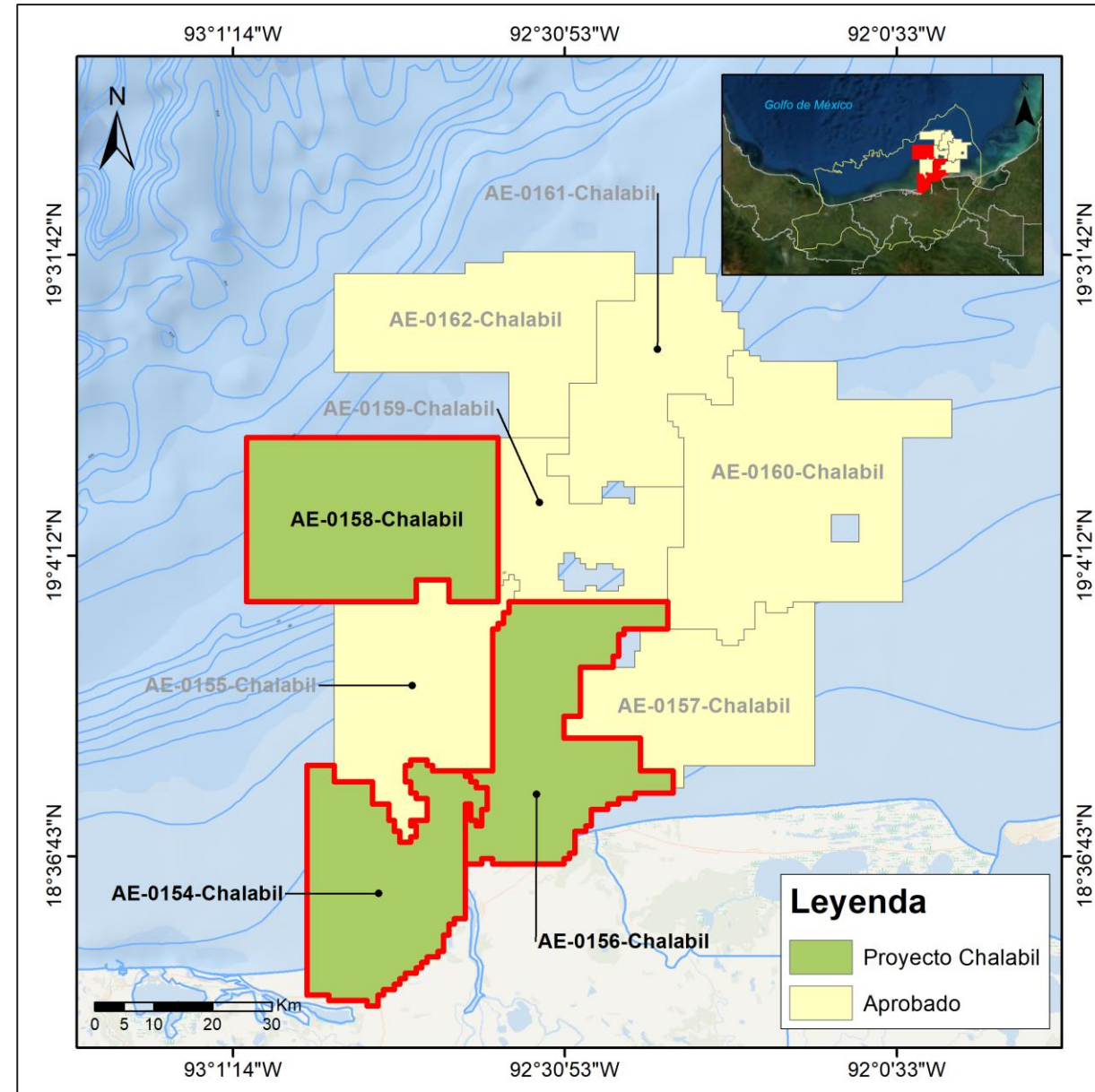
Pemex Exploración y Producción

Enero 2020



# Fundamento Legal

- **Ley de Hidrocarburos**
  - Artículo 43, fracción I, inciso c)
  - Artículo 44, fracción I.
- **Ley de Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética:**
  - Artículo 39, fracciones I, III, IV y VI.
- **Reglamento Interno de la Comisión:**
  - Artículo 33.
- **Lineamientos:**
  - Artículo 18
  - Artículo 19
  - Artículo 39, fracciones I y I
  - Artículo 40, fracciones I y II
  - Anexo I.
- **Título de Asignación:**
  - Anexos 1 y 2.



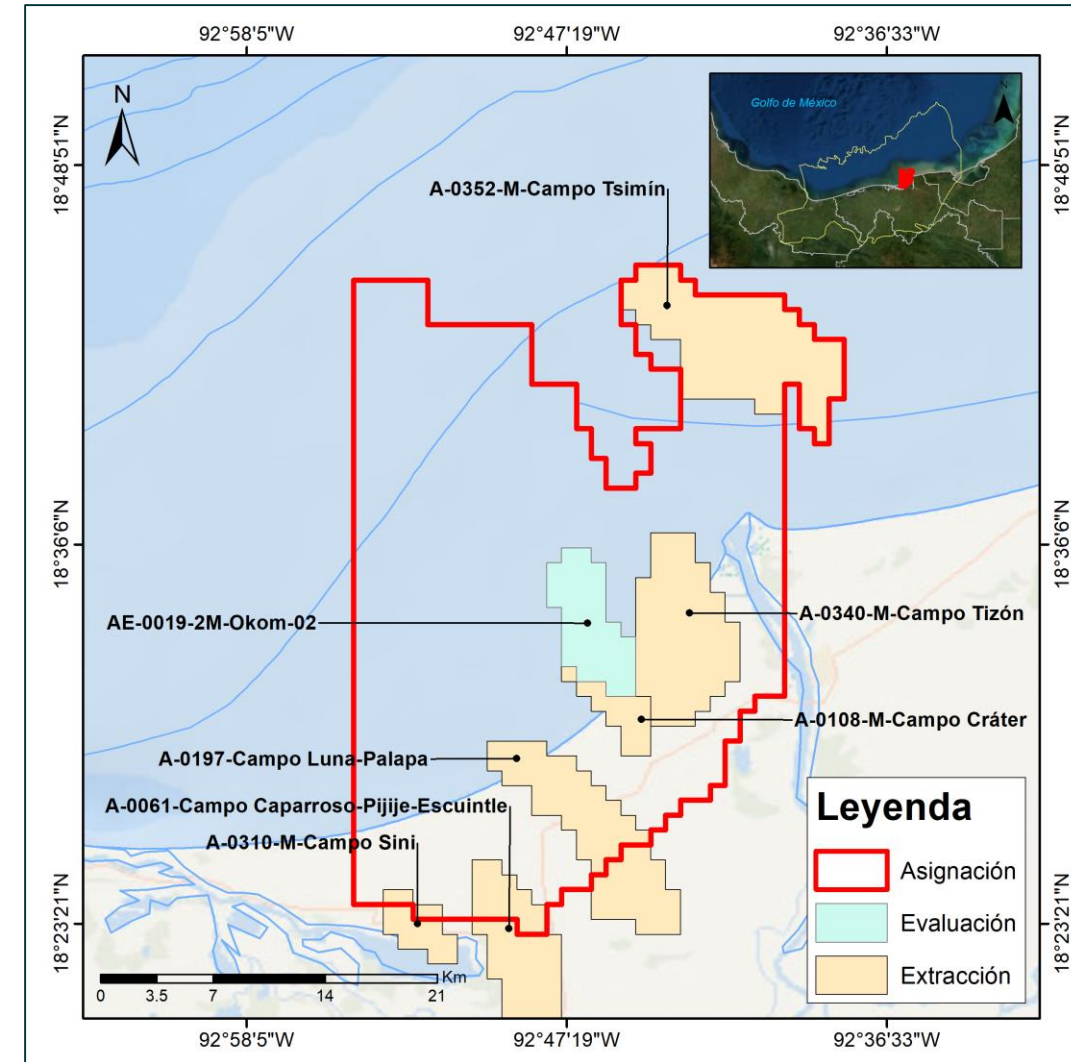
# Asignación – AE-0154-Chalabil

## Ubicación

- Se localiza geográficamente dentro de la Plataforma continental del Golfo de México, comprende una porción terrestre y una parte marina frente a la costa del estado de Tabasco, perteneciente a la provincia petrolera Cuencas del Sureste.

## Antecedentes exploratorios

- Estudios con carácter regional.
  - Plays, y
  - Sistema petrolero.
- Estudios asociados a pozo.
  - Identificación, evaluación y selección de prospectos;
  - VCD de pozos;
  - Pruebas de prospectos, y
  - De Caracterización.



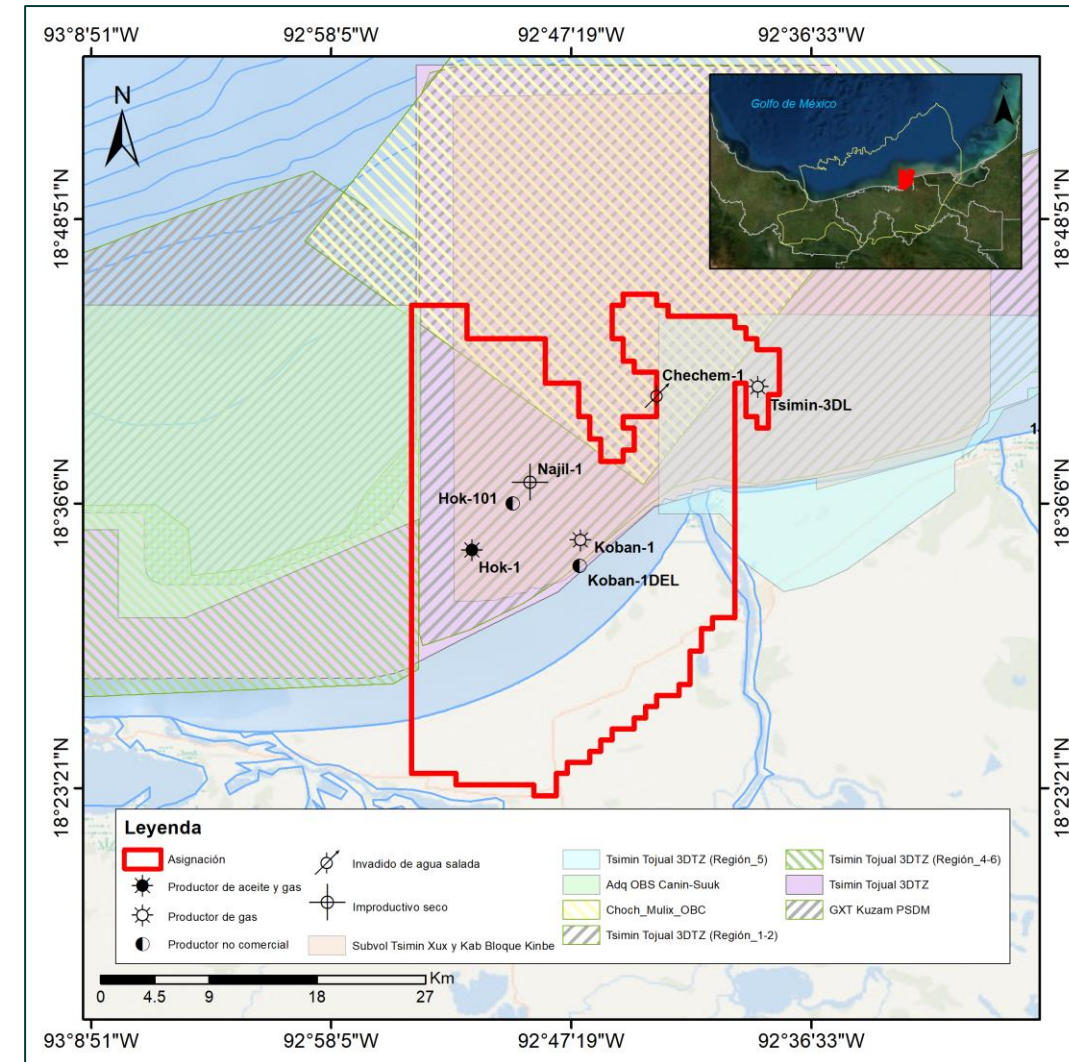
Superficie: **844.89 km<sup>2</sup>**

Tirante de agua: **0 - 20 metros aprox.**

# Asignación – AE-0154-Chalabil

## Antecedentes exploratorios

- Adquisición y procesamiento de información sísmica 3D
  - Adquisición sísmica OBS Full Acimut Canin-Suuk PSTM.
- Procesamiento sísmico 3D.
  - Procesamiento sísmico 3D Tsimin Tojual 3DTZ (Región 1-2) PSTM y PSDM;
  - Tsimin Tojual 3DTZ;
  - Tsimin Tojual 3DTZ (Región 4 y 6);
  - Choch Mulix OBC, Área B, PSDM RTM;
  - Tsimin Tojual 3DTZ (Región 5);
  - Tsimin Tojual 3DTZ (Subvolumen Tsimin Xux y Kab Bloque Kinbe);
  - GXT\_Kuzam\_PSDM\_RTm, y
  - OBS Full Acimut Canin-Suuk PSTM y PSDM.
- Perforación de pozos exploratorios
  - Chechem-1 (2015) – Invasido de agua salada;
  - Tsimin-3DL (2015) – Productor de gas y condensado;
  - Koban-1 (2017) – Productor de gas y condensado;
  - Hok-1 (2017) – Productor de aceite y gas;
  - Najil-1 (2017) – Improductivo seco;
  - Koban-1DL (2019) – Productor no comercial, y
  - Hok-101 (2019) – Productor no comercial.



Superficie: **844.89 km<sup>2</sup>**

Tirante de agua: **0 - 20 metros aprox.**



## Objetivo del Plan de Exploración

- Evaluar el potencial petrolero en el *play* Mioceno dentro del área, así como la visualización y generación de nuevos prospectos exploratorios.
  - ✓ Adquisición y/o procesamiento de información geofísica;
  - ✓ Estudios exploratorios, y
  - ✓ Perforación de prospectos exploratorios.

## Anexo 2 del Título de Asignación

- El Compromiso Mínimo de Trabajo **consiste en la perforación y terminación de un pozo exploratorio** durante el **Periodo Inicial de Exploración**.

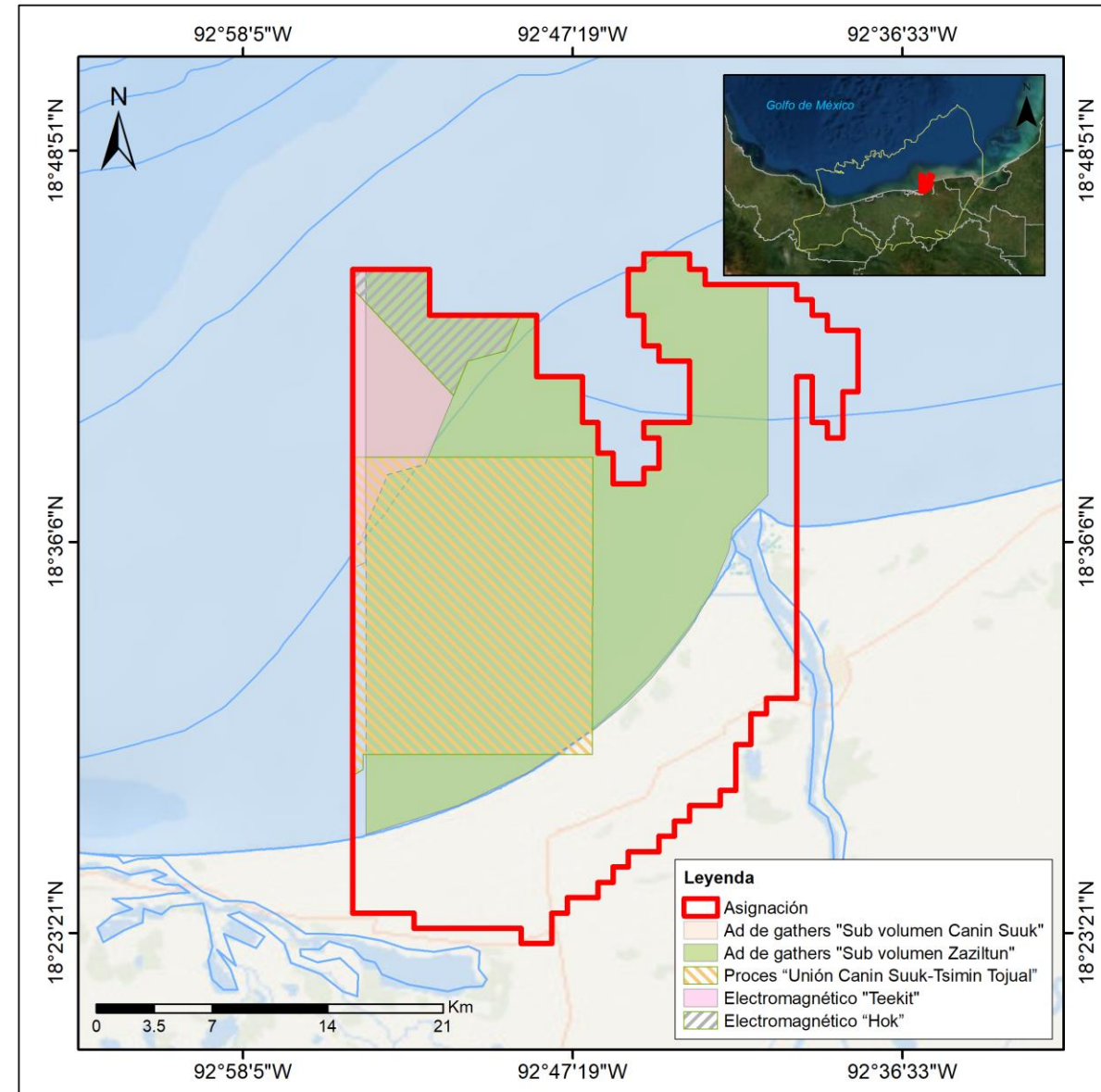
# Asignación – AE-0154-Chalabil - Escenario Base

## Adquisición y/o procesamiento de información geofísica

- Acondicionamiento de Gathers "Sub volumen Zaziltun" (540 km<sup>2</sup>);
- Acondicionamiento de Gathers "Sub volumen Canin Suuk" (13 km<sup>2</sup>);
- Procesamiento sísmico 3D "Unión Canin Suuk-Tsimin Tojual" (247 km<sup>2</sup>);
- Estudio Electromagnético "Teekit" (46 km<sup>2</sup>), y
- Estudio Electromagnético "Hok" (31 km<sup>2</sup>).

## Estudios exploratorios

- Tres (3) de Identificación, evaluación y selección de prospectos;
- Uno (1) de sistema petrolero;
- Uno (1) VCDSE;
- Uno (1) prueba de prospectos, y
- Uno (1) Actualización de plays "Terciario".



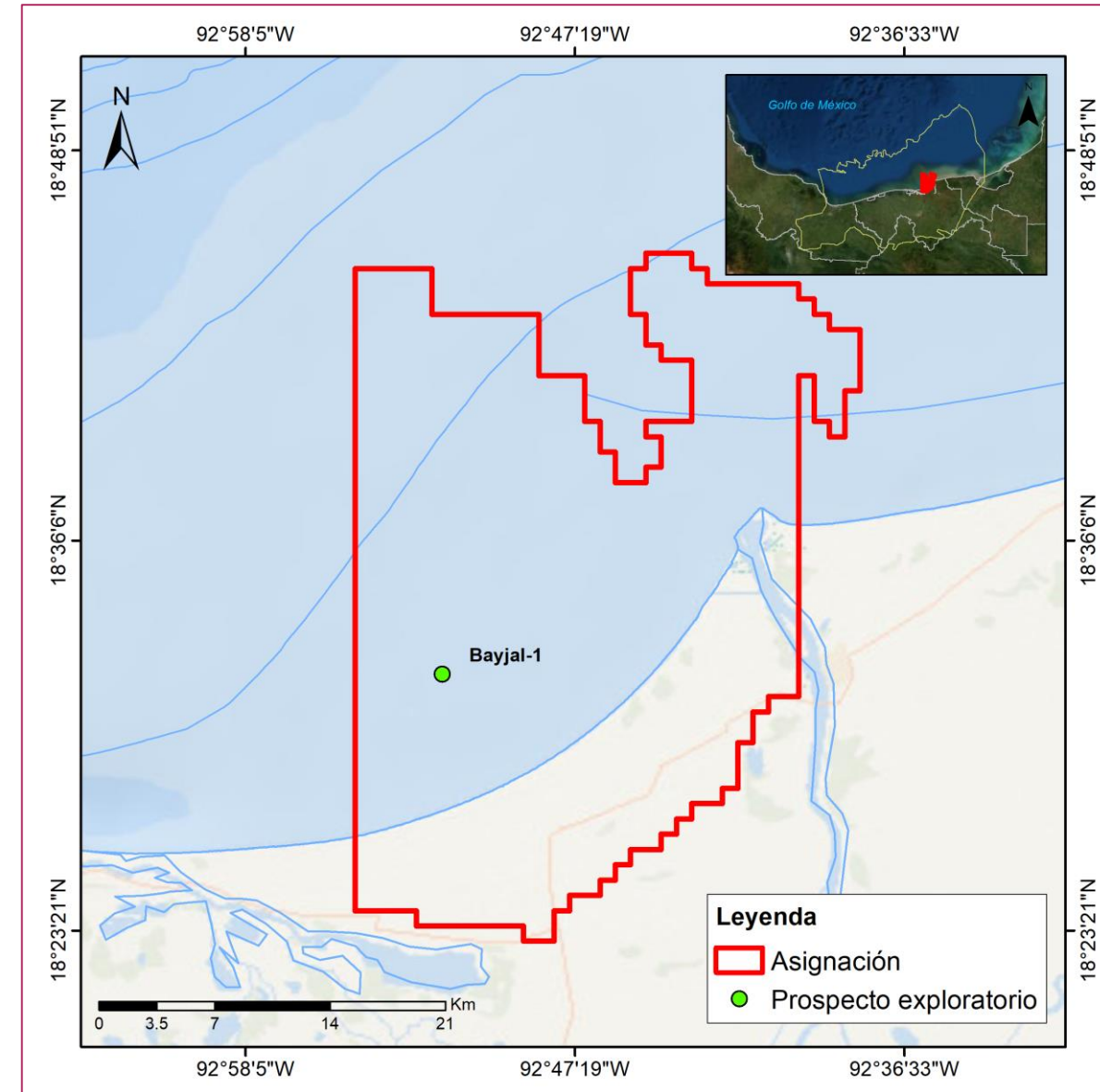
# Asignación – AE-0154-Chalabil - Escenario Base

## Perforación de prospectos exploratorios

- Bayjal-1

### Metas volumétricas

Prospecto exploratorio	Recurso prospectivo a la media (mmbpce) sin riesgo	Probabilidad geológica (Pg %)	Posible incorporación de reservas (MMbpce)
Bayjal-1	52	26	13.52



# Asignación – AE-0154-Chalabil - Escenario Incremental

## Estudios exploratorios

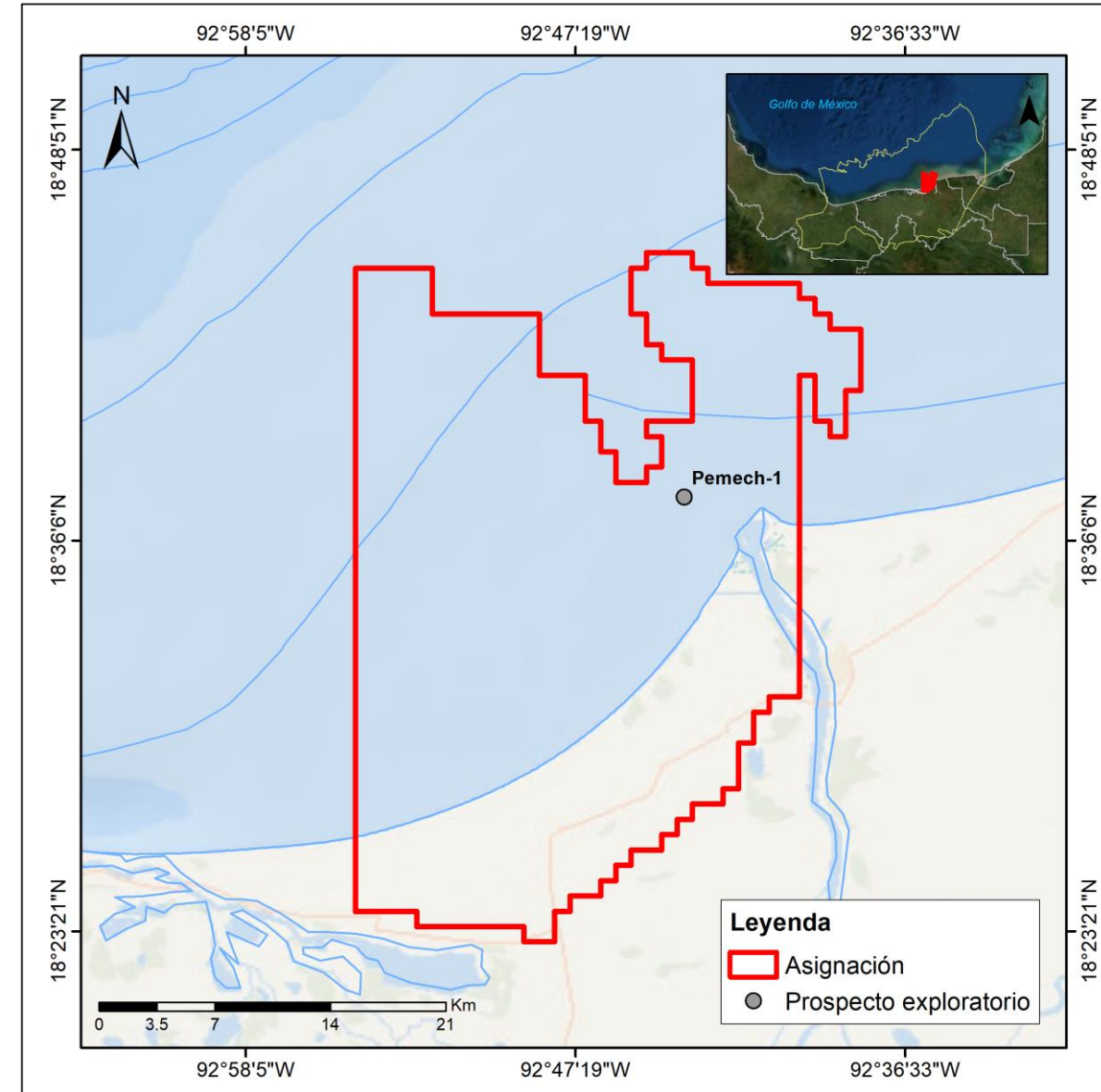
- Uno (1) VCDSE, y
- Uno (1) prueba de prospectos.

## Perforación de prospectos exploratorios

- Pemech-1.

Prospecto exploratorio	Tipo de trampa	Objetivo Geológico	Prof. Total programada (mvbnm)	Tirante de agua (m)	Tipo de Hc's
Pemech-1	Combinada	Mioceno	2,700	15	Aceite ligero

Prospecto exploratorio	Recurso prospectivo a la media (mmbpce) sin riesgo	Probabilidad geológica (Pg %)	Posible incorporación de reservas (MMbpce)
Pemech-1	30	15	4.50



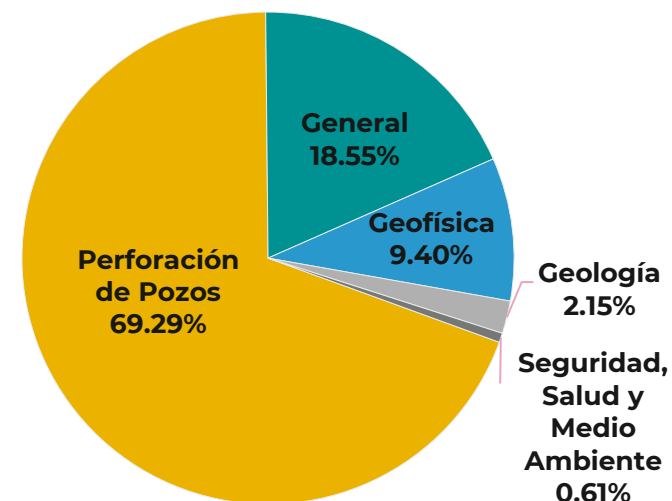




# Asignación – AE-0154-Chalabil - Programa de inversiones (USD)

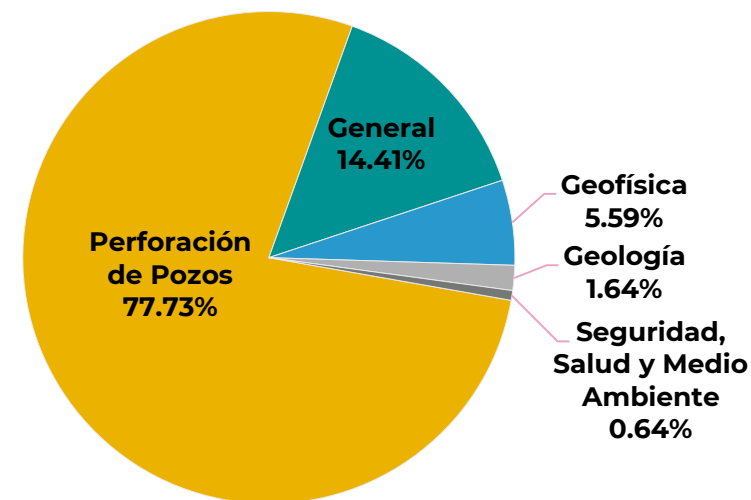
## Escenario Base

Sub Actividad	2020 <sup>a</sup>	2021	2022	2023 <sup>b</sup>	Total
General	\$3,902,439	\$1,121,951	\$439,024	\$439,024	\$5,902,439
Geofísica	\$2,990,246	\$0	\$0	\$0	\$2,990,246
Geología	\$292,683	\$195,122	\$97,561	\$97,561	\$682,927
Perforación de Pozos	\$22,042,988	\$0	\$0	\$0	\$22,042,988
Seguridad, Salud y MA	\$195,122	\$0	\$0	\$0	\$195,122
<b>Total</b>	<b>\$29,423,478</b>	<b>\$1,317,073</b>	<b>\$536,585</b>	<b>\$536,585</b>	<b>\$31,813,722</b>



## Escenario Base + Incremental

Sub Actividad	2020 <sup>a</sup>	2021	2022	2023 <sup>b</sup>	Total
General	\$3,902,439	\$1,121,951	\$2,243,902	\$439,024	\$7,707,317
Geofísica	\$2,990,246	\$0	\$0	\$0	\$2,990,246
Geología	\$292,683	\$195,122	\$292,683	\$97,561	\$878,049
Perforación de Pozos	\$22,042,988	\$0	\$19,539,832	\$0	\$41,582,820
Seguridad, Salud y MA	\$195,122	\$0	\$146,341	\$0	\$341,463
<b>Total</b>	<b>\$29,423,478</b>	<b>\$1,317,073</b>	<b>\$22,222,759</b>	<b>\$536,585</b>	<b>\$53,499,895</b>



a. Considera inversión del 28 de agosto del 2019 al 31 de diciembre del 2020.

b. Considera inversión del 1 de enero al 27 de agosto del 2023.

Los totales pueden no coincidir por redondeo.

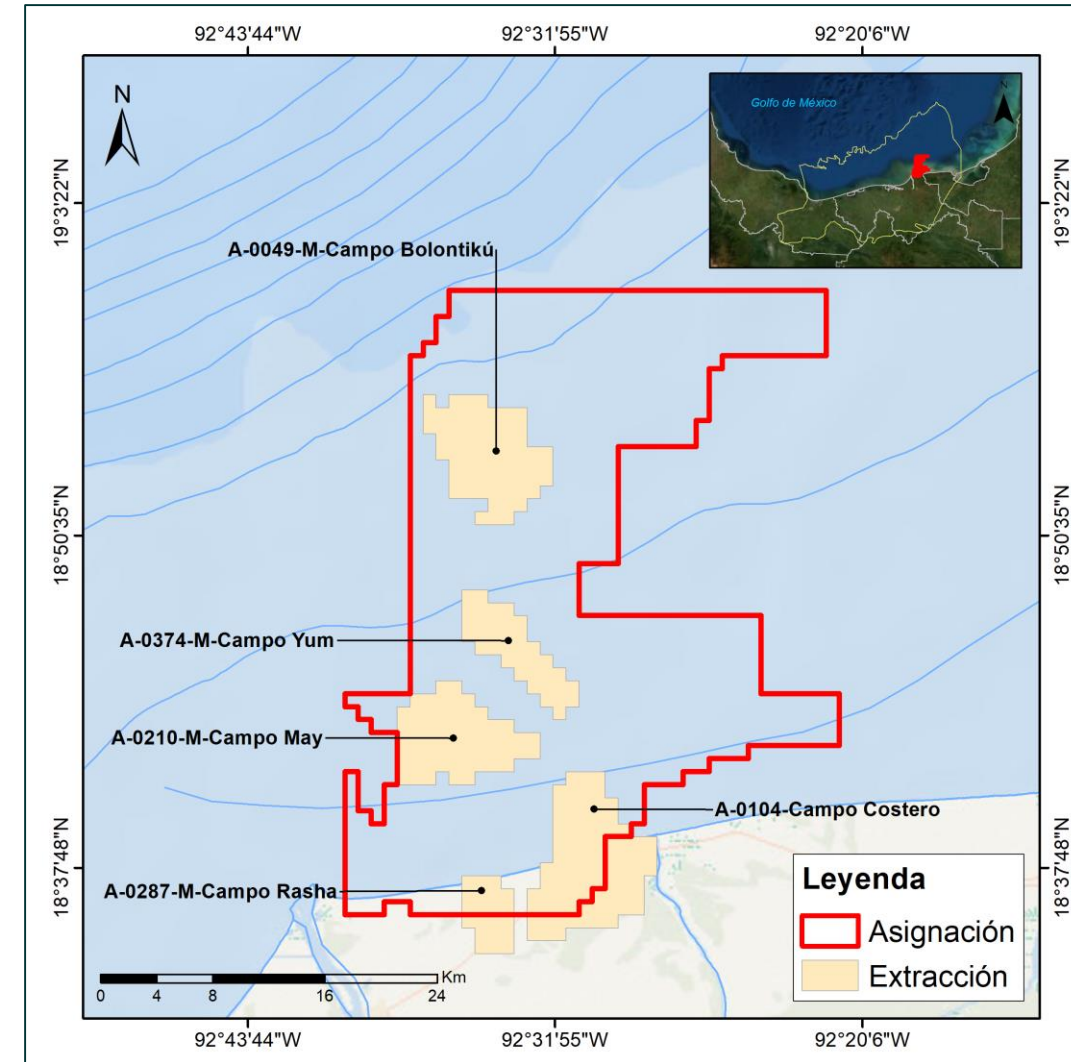
# Asignación – AE-0156-Chalabil

## Ubicación

- Se localiza geográficamente dentro de la Plataforma continental del Golfo de México, frente a la costa de los estados de Tabasco y Campeche, perteneciente a la provincia petrolera Cuencas del Sureste.

## Antecedentes exploratorios

- Estudios con carácter regional.
  - Plays;
  - Sistema petrolero, y
  - Modelado de cuencas.



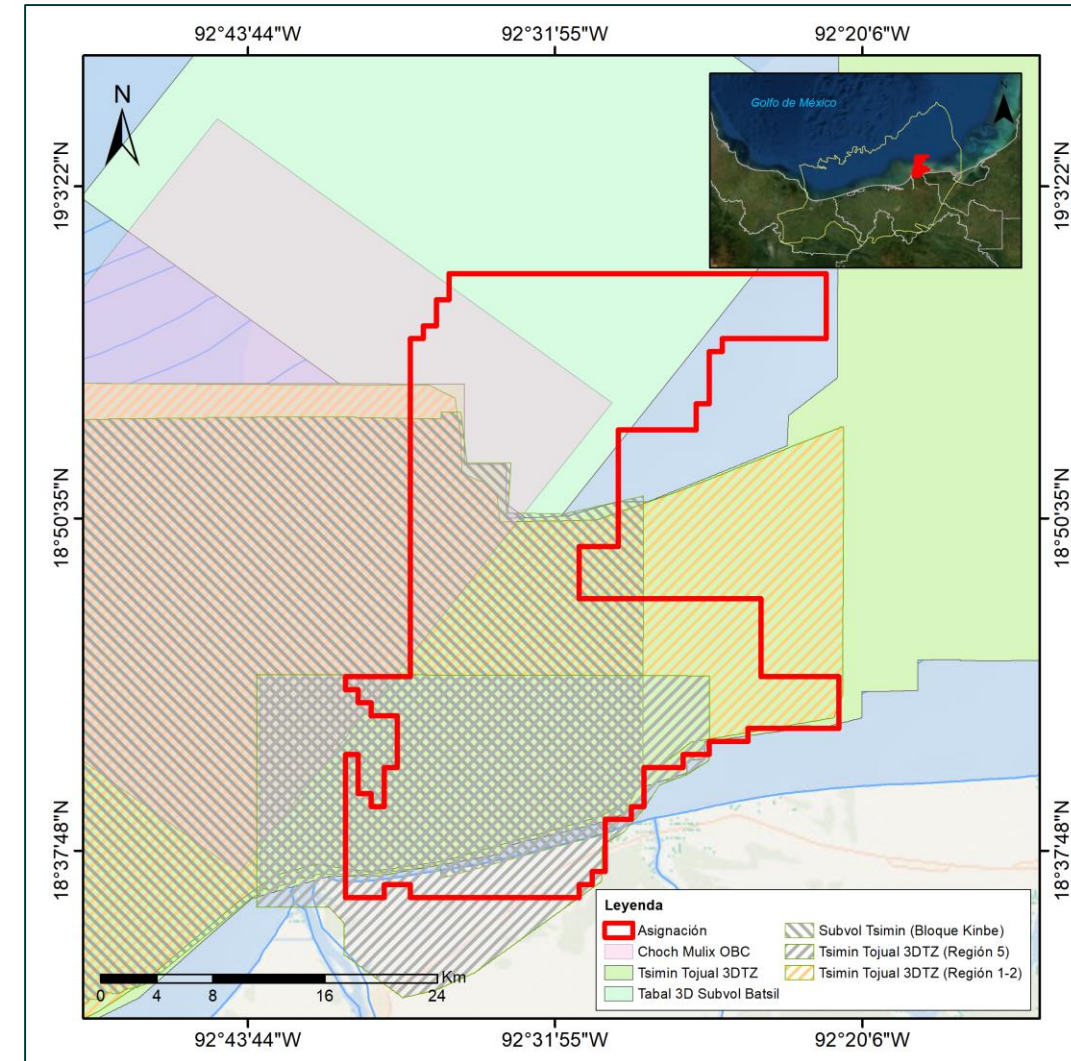
Superficie: **877.13 km<sup>2</sup>**

Tirante de agua: **0 - 30 metros aprox.**

# Asignación – AE-0156-Chalabil

## Antecedentes exploratorios

- Procesamiento de información sísmica 3D
  - Tsimin Tojual 3DTZ (Región 5);
  - Tsimin Tojual 3DTZ;
  - Tsimin Tojual 3DTZ (Región 1-2) PSTM y PSDM;
  - Choch Mulix OBC, Área B, PSDM RTM;
  - Tsimin Tojual 3DTZ (Subvolumen Tsimin Xux y Kab Bloque Kinbe), y
  - Tabal 3D Subvolumen Batsil PSDM.



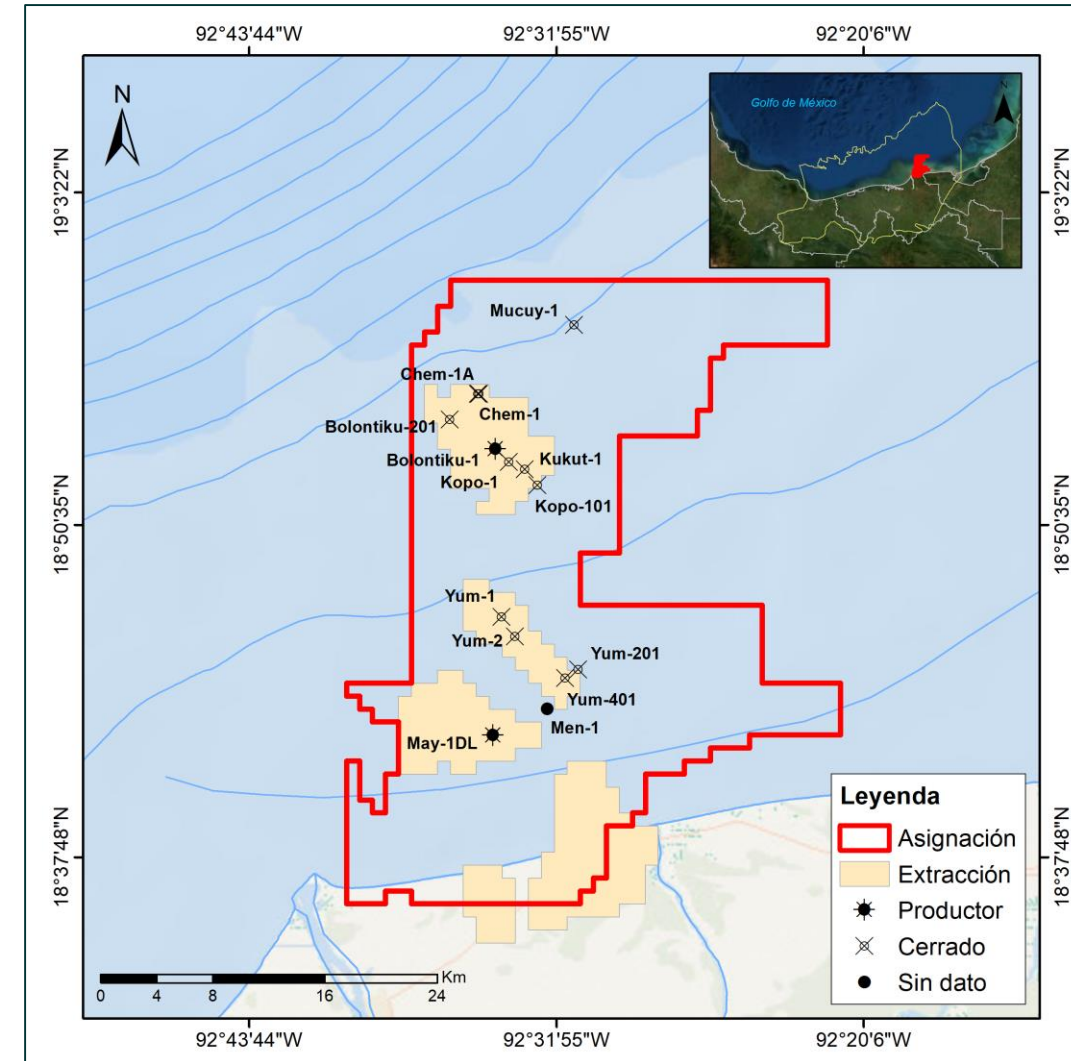
Superficie: **877.13 km<sup>2</sup>**

Tirante de agua: **0 - 30 metros aprox.**

# Asignación – AE-0156-Chalabil

## Antecedentes exploratorios

- Perforación de pozos exploratorios
  - Bolontiku-1 (1995) – Productor de aceite y gas;
  - May-1DL (2004) – Productor de aceite y gas;
  - Bolontiku-201 (2003) – Cerrado;
  - Chem-1 (1986) – Cerrado;
  - Chem-1A (1988) – Cerrado;
  - Kopo-1 (2001) – Cerrado;
  - Kopo-101 (2002) – Cerrado;
  - Kukut-1 (2002) – Cerrado;
  - Mucuy-1 (1984) – Cerrado;
  - Yum-1 (1983) – Cerrado;
  - Yum-2 (1983) – Cerrado;
  - Yum-201 (1985) – Cerrado;
  - Yum-401 (1992) – Cerrado, y
  - Men-1 (2004) – Sin dato.



Superficie: **877.13 km<sup>2</sup>**

Tirante de agua: **0 - 30 metros aprox.**



## Objetivo del Plan de Exploración

- Evaluar el potencial petrolero en los *plays* Mesozoicos (Cretácico y Jurásico Superior Kimmeridgiano) dentro del área, así como la visualización y generación de nuevos prospectos exploratorios.
  - ✓ Adquisición y/o procesamiento de información sísmica;
  - ✓ Estudios exploratorios, y
  - ✓ Perforación de prospectos exploratorios.

## Anexo 2 del Título de Asignación

- El Compromiso Mínimo de Trabajo **consiste en la perforación y terminación de un pozo exploratorio** durante el **Periodo Inicial de Exploración**.

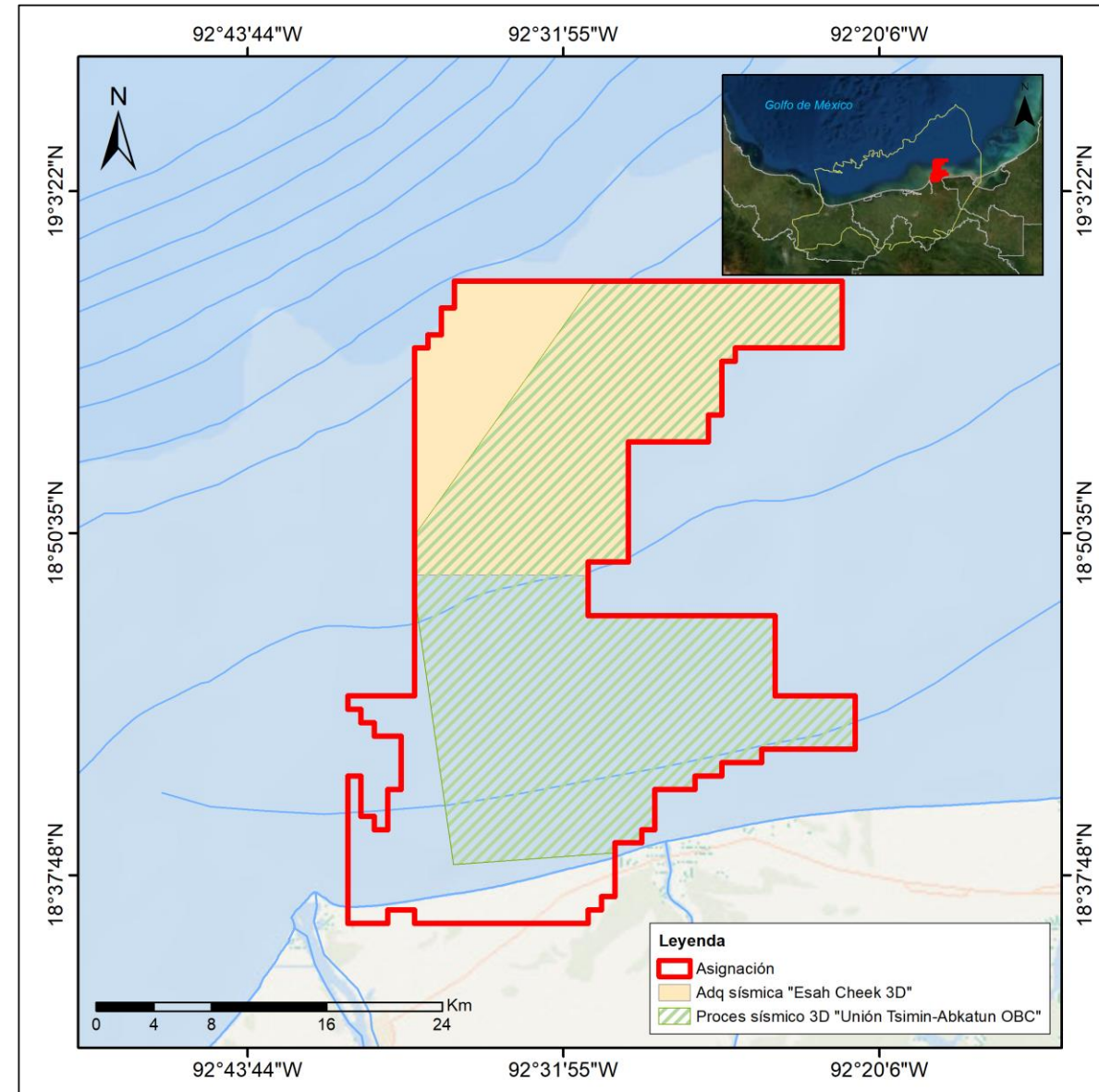
# Asignación – AE-0156-Chalabil - Escenario Base

## Adquisición y/o procesamiento de información sísmica

- Adquisición de información sísmica 3D “Esah-Cheek 3D” (376 km<sup>2</sup>), y
- Procesamiento sísmico 3D “Unión Tsimin-Abkatun OBC” (679 km<sup>2</sup>).

## Estudios exploratorios

- Dos (2) de Identificación, evaluación y selección de prospectos;
- Uno (1) Sistema petrolero;
- Uno (1) VCDSE, y
- Uno (1) prueba de prospectos.



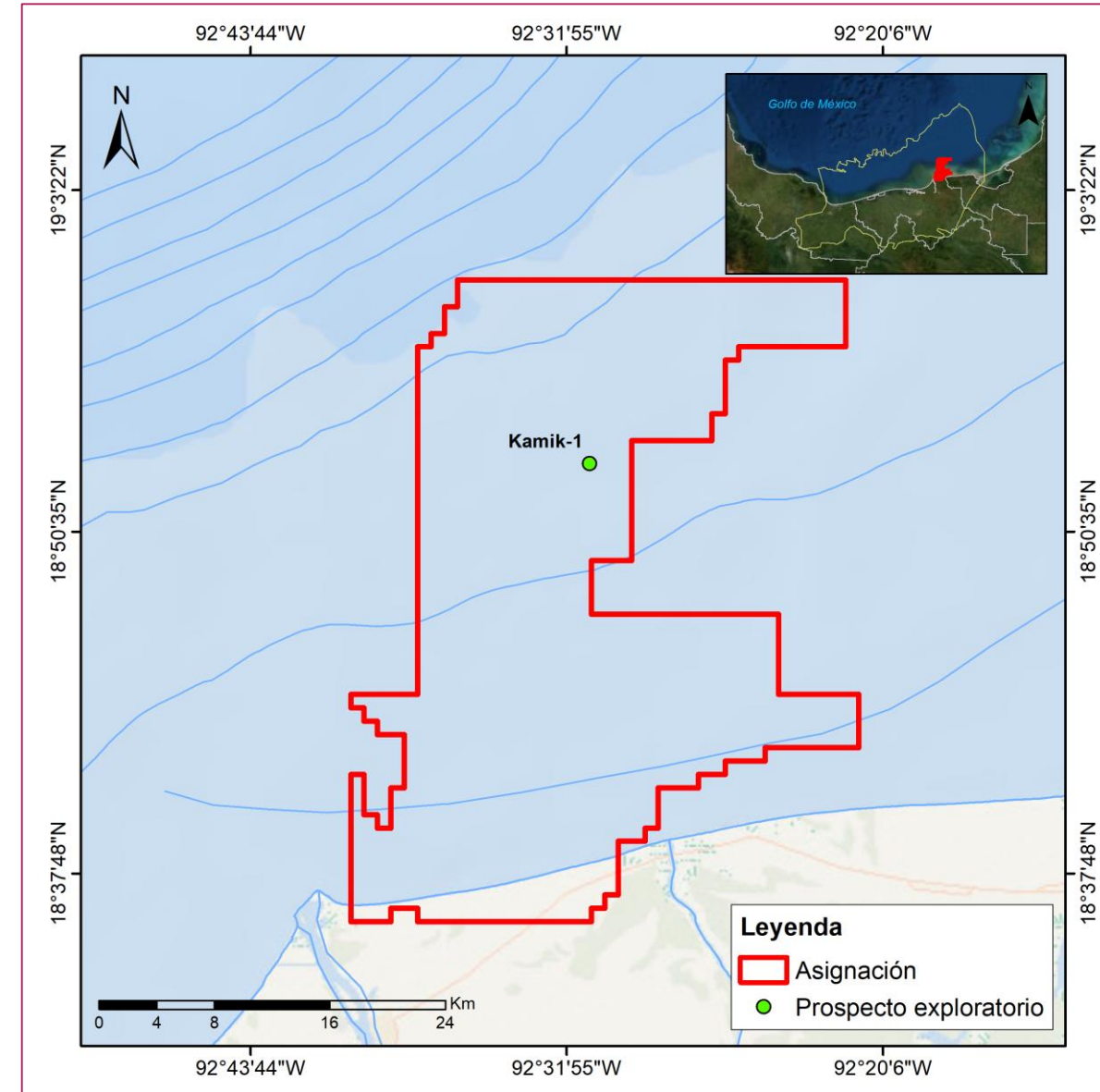
# Asignación – AE-0156-Chalabil - Escenario Base

## Perforación de prospectos exploratorios

- Kamik-1

### Metas volumétricas

Prospecto exploratorio	Recurso prospectivo a la media (mmbpce) sin riesgo	Probabilidad geológica (Pg %)	Posible incorporación de reservas (MMbpce)
Kamik-1	45	30	13.50





# Asignación – AE-0156-Chalabil - Escenario Incremental

## Estudios exploratorios

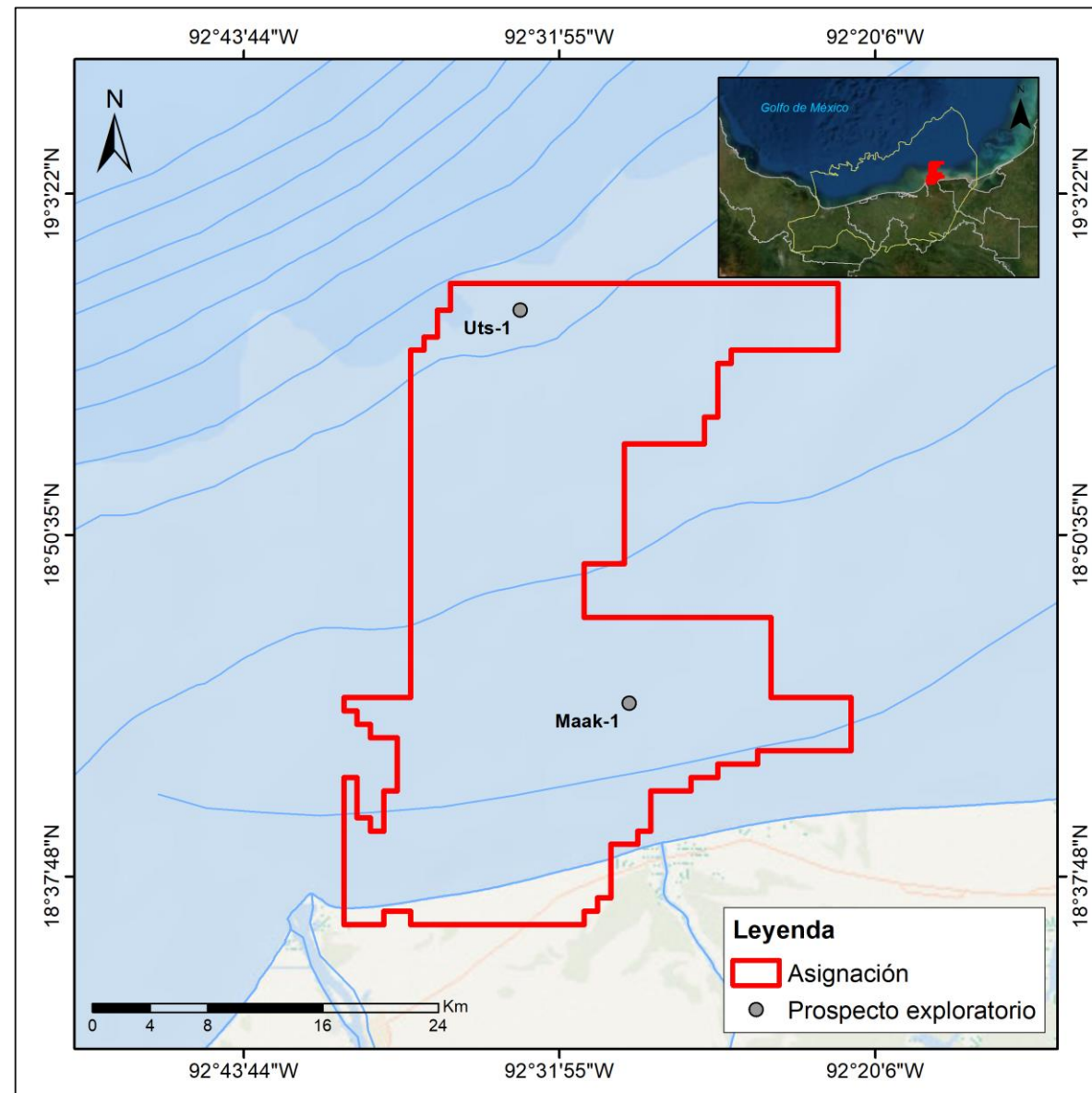
- Dos (2) VCDSE, y
- Dos (2) prueba de prospectos.

## Perforación de prospectos exploratorios

- Uts-1 y Maak-1.

Prospecto exploratorio	Tipo de trampa	Objetivo Geológico	Prof. Total programada (mvmnm)	Tirante de agua (m)	Tipo de Hc's
Uts-1	Estructural	Cretácico/JSK	5,600	33	Aceite ligero-superligero
Maak-1	Estructural	Cretácico/JSK	6,500	18	Aceite ligero

Prospecto exploratorio	Recurso prospectivo a la media (mmbpce) sin riesgo	Probabilidad geológica (Pg %)	Posible incorporación de reservas (MMbpce)
Uts-1	32	27	8.64
Maak-1	39	36	14.04

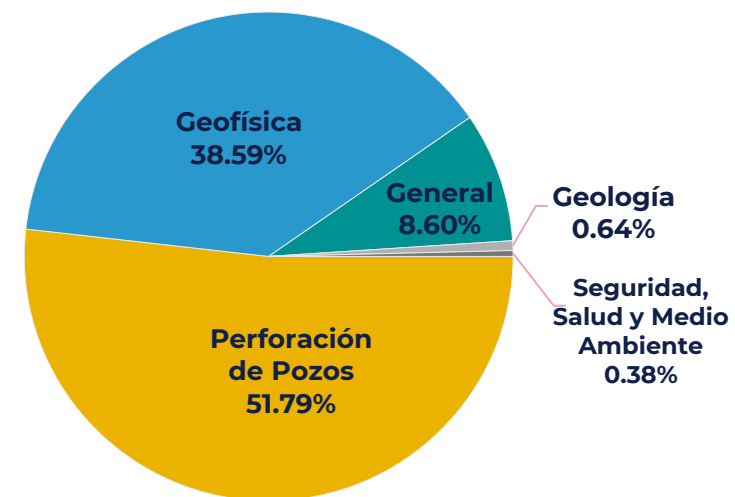




# Asignación – AE-0156-Chalabil - Programa de inversiones (USD)

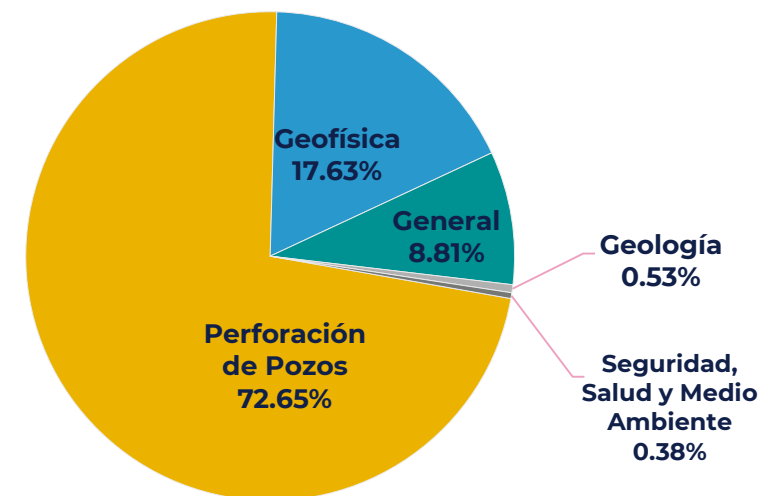
## Escenario Base

Sub Actividad	2020 <sup>a</sup>	2021	2022	2023 <sup>b</sup>	Total
General	\$2,634,146	\$1,414,634	\$1,317,073	\$1,170,732	\$6,536,585
Geofísica	\$11,103,891	\$8,907,864	\$9,331,668	\$0	\$29,343,423
Geología	\$292,683	\$0	\$97,561	\$97,561	\$487,805
Perforación de Pozos	\$39,384,201	\$0	\$0	\$0	\$39,384,201
Seguridad, Salud y MA	\$195,122	\$0	\$0	\$97,561	\$292,683
<b>Total</b>	<b>\$53,610,043</b>	<b>\$10,322,498</b>	<b>\$10,746,302</b>	<b>\$1,365,854</b>	<b>\$76,044,697</b>



## Escenario Base + Incremental

Sub Actividad	2020 <sup>a</sup>	2021	2022	2023 <sup>b</sup>	Total
General	\$3,789,268	\$4,731,707	\$2,731,707	\$3,414,634	\$14,667,317
Geofísica	\$11,103,891	\$8,907,864	\$9,331,668	\$0	\$29,343,423
Geología	\$390,244	\$97,561	\$195,122	\$195,122	\$878,049
Perforación de Pozos	\$39,384,201	\$33,059,672	\$0	\$48,478,860	\$120,922,732
Seguridad, Salud y MA	\$195,122	\$146,341	\$0	\$292,683	\$634,146
<b>Total</b>	<b>\$54,862,726</b>	<b>\$46,943,145</b>	<b>\$12,258,497</b>	<b>\$52,381,299</b>	<b>\$166,445,667</b>



a. Considera inversión del 28 de agosto del 2019 al 31 de diciembre del 2020.

b. Considera inversión del 1 de enero al 27 de agosto del 2023.

c. Estudios relacionados con permisos ambientales, campañas oceanográficas y para el contrato de monitoreo satelital de derrames de hidrocarburos en la Asignación.

Los totales pueden no coincidir por redondeo.

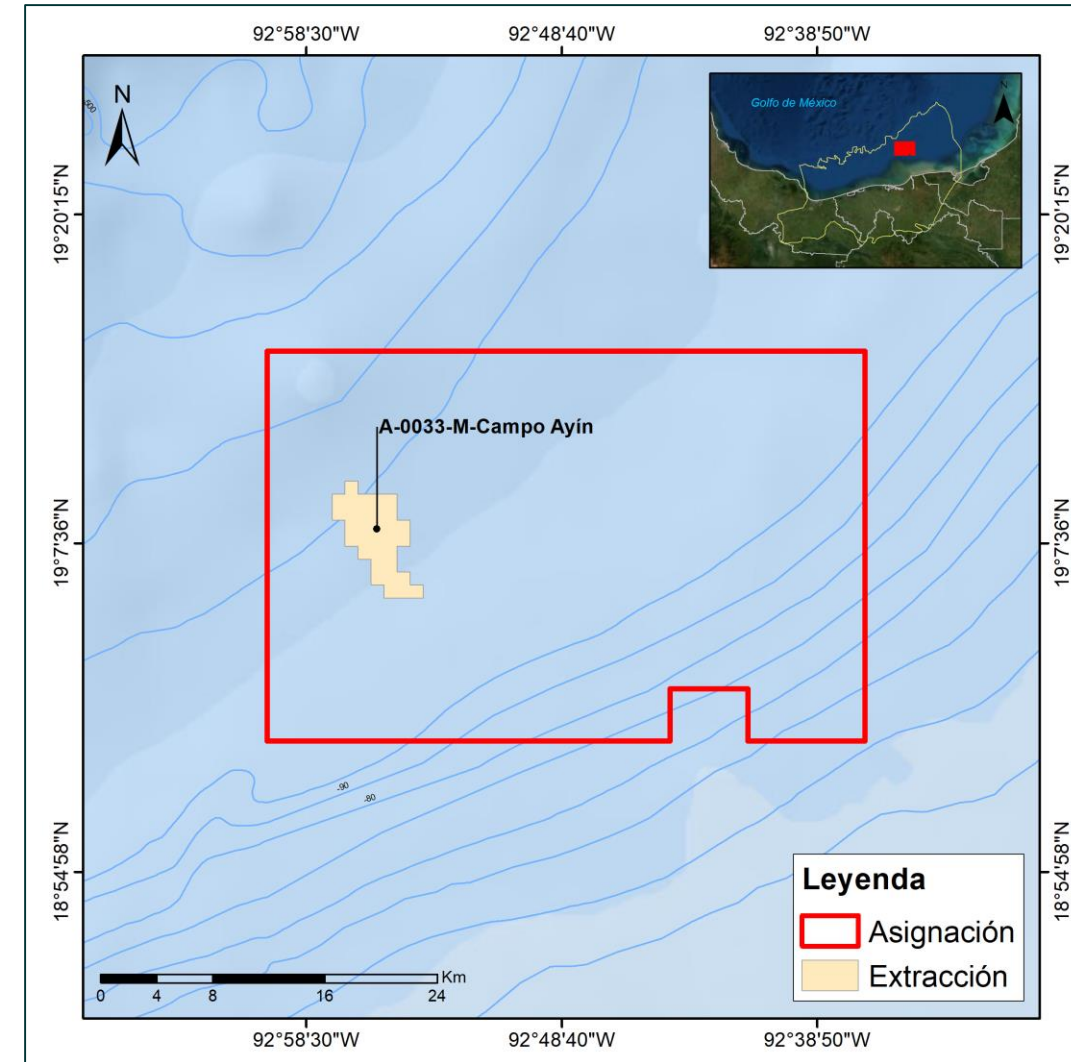
# Asignación – AE-0158-Chalabil

## Ubicación

- Se localiza geográficamente dentro de la Plataforma continental del Golfo de México, frente a la costa de Campeche, perteneciente a la provincia petrolera Cuencas del Sureste.

## Antecedentes exploratorios

- Estudios con carácter regional.
  - Plays;
  - Sistema petrolero, y
  - Modelado de cuencas.
- Estudios asociados a pozo.
  - Identificación, evaluación y selección de prospectos;
  - Pruebas de prospectos, y
  - De Caracterización.

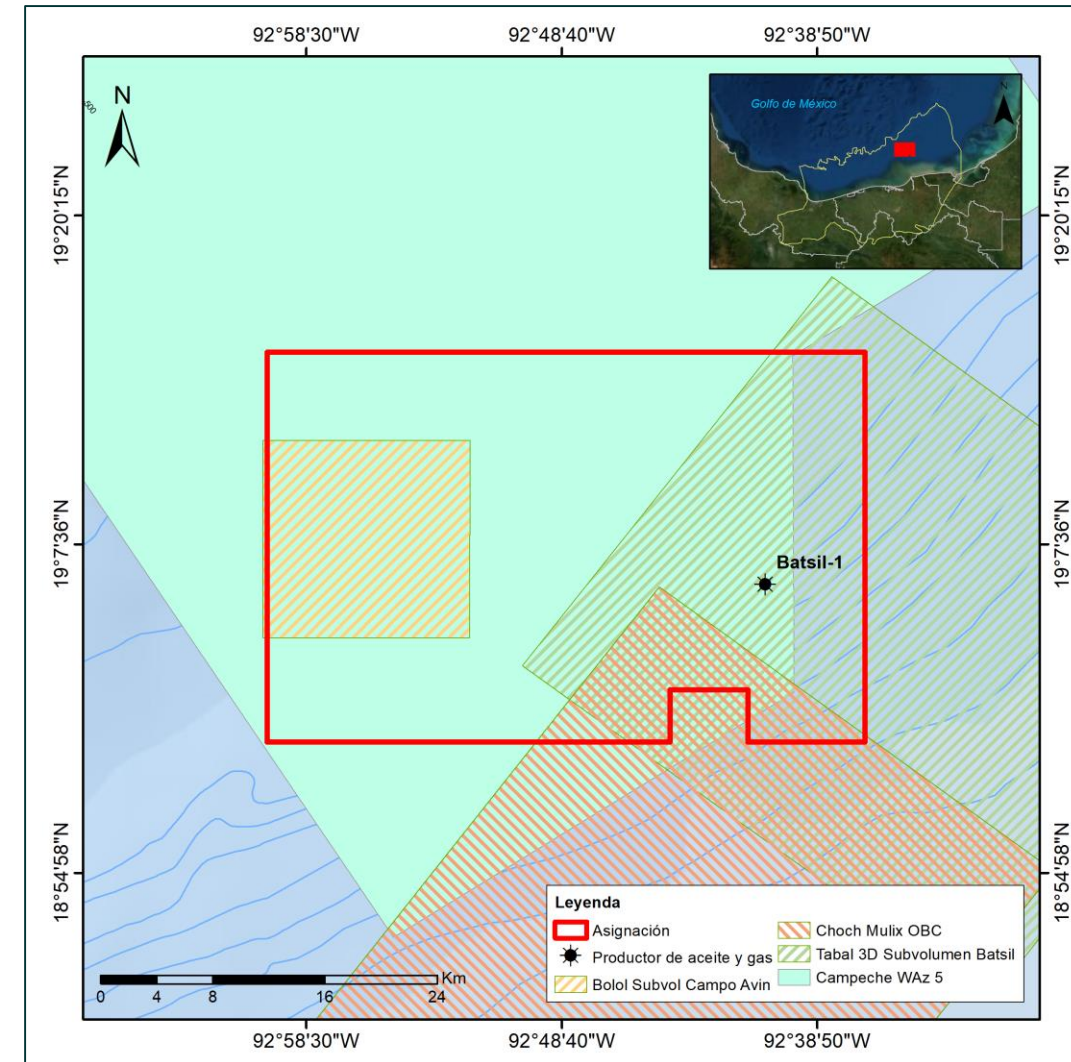


Superficie: **1,091.14 km<sup>2</sup>**

Tirante de agua: **50 - 300 metros aprox.**

## Antecedentes exploratorios

- Adquisición y procesamiento de información sísmica 3D.
  - Campeche WAz 5 (Licenciamiento de datos sísmicos 3D multicliente).
  - Procesamiento sísmico 3D.
    - Choch Mulix OBC;
    - Bolol (Subvolumen Campo Avin), y
    - Tabal 3D Subvolumen Batsil PSDM.
- Perforación de pozos exploratorios.
  - Batsil-1 (2015) – Productor de aceite y gas.





## Objetivo del Plan de Exploración

- Evaluar el potencial petrolero en los *plays* Mesozoicos (Cretácico y Jurásico Superior Kimmeridgiano dentro del área, así como la visualización y generación de nuevos prospectos exploratorios.
  - ✓ Adquisición y/o procesamiento de información sísmica;
  - ✓ Estudios exploratorios, y
  - ✓ Perforación de prospectos exploratorios.

## Anexo 2 del Título de Asignación

- El Compromiso Mínimo de Trabajo **consiste en la perforación y terminación de un pozo exploratorio** durante el **Periodo Inicial de Exploración**.

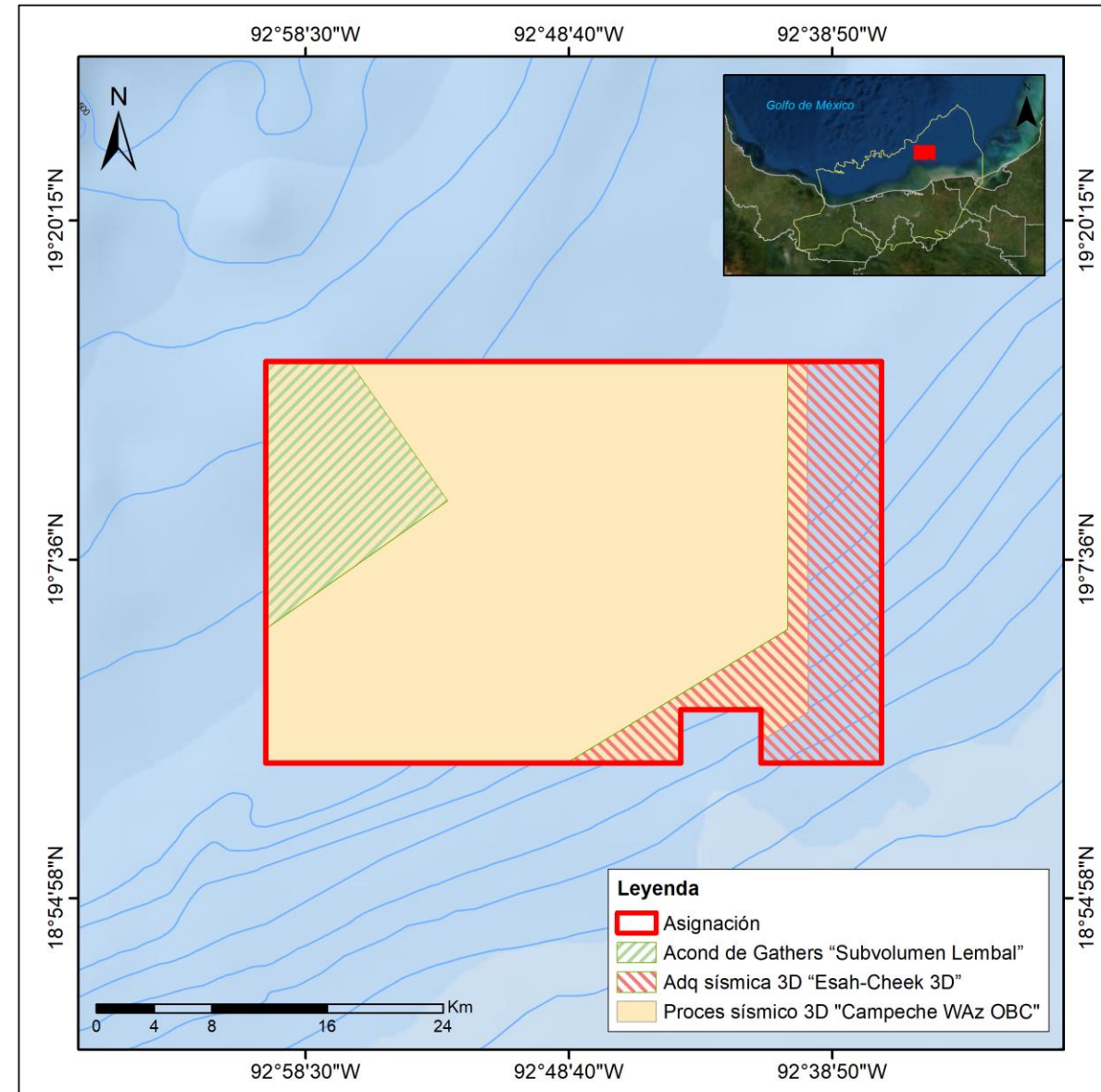
# Asignación – AE-0158-Chalabil - Escenario Base

## Adquisición y/o procesamiento de información sísmica

- Adquisición de información sísmica 3D “Esah-Cheek 3D” (217 km<sup>2</sup>);
- Procesamiento sísmico 3D “Campeche WAZ OBC bloque Norte” (955 km<sup>2</sup>), y
- Acondicionamiento de Gathers “Subvolumen Lembal” (136 km<sup>2</sup>).

## Estudios exploratorios

- Tres (3) de Identificación, evaluación y selección de prospectos;
- Uno (1) de evaluación de plays;
- Uno (1) VCDSE, y
- Uno (1) prueba de prospectos.



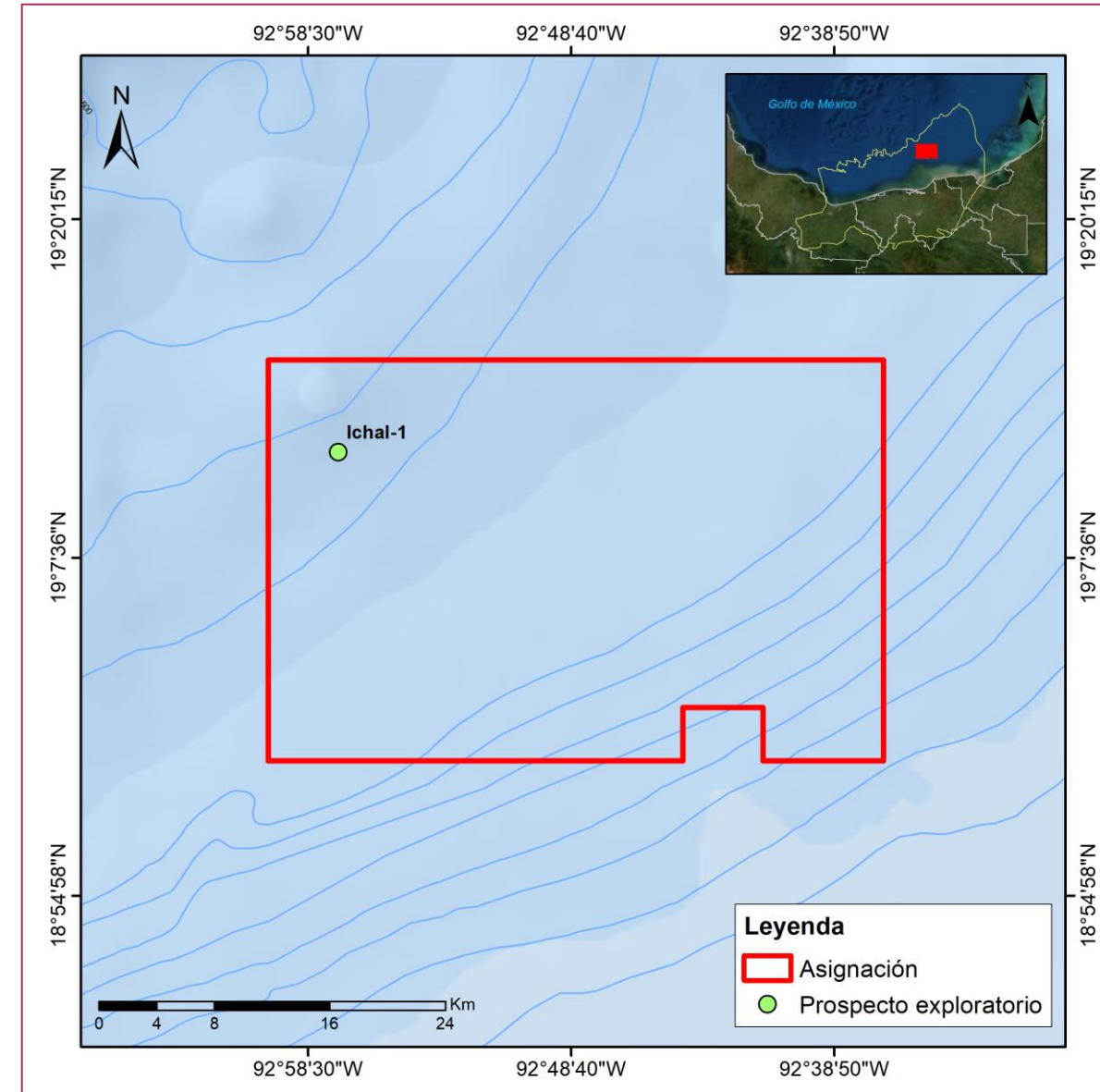
# Asignación – AE-0158-Chalabil - Escenario Base

## Perforación de prospectos exploratorios

- Ichal-1

### Metas volumétricas

Prospecto exploratorio	Recurso prospectivo a la media (mmbpce) sin riesgo	Probabilidad geológica (Pg %)	Posible incorporación de reservas (MMbpce)
Ichal-1	73	35	25.55





# Asignación – AE-0158-Chalabil - Escenario Incremental

## Estudios exploratorios

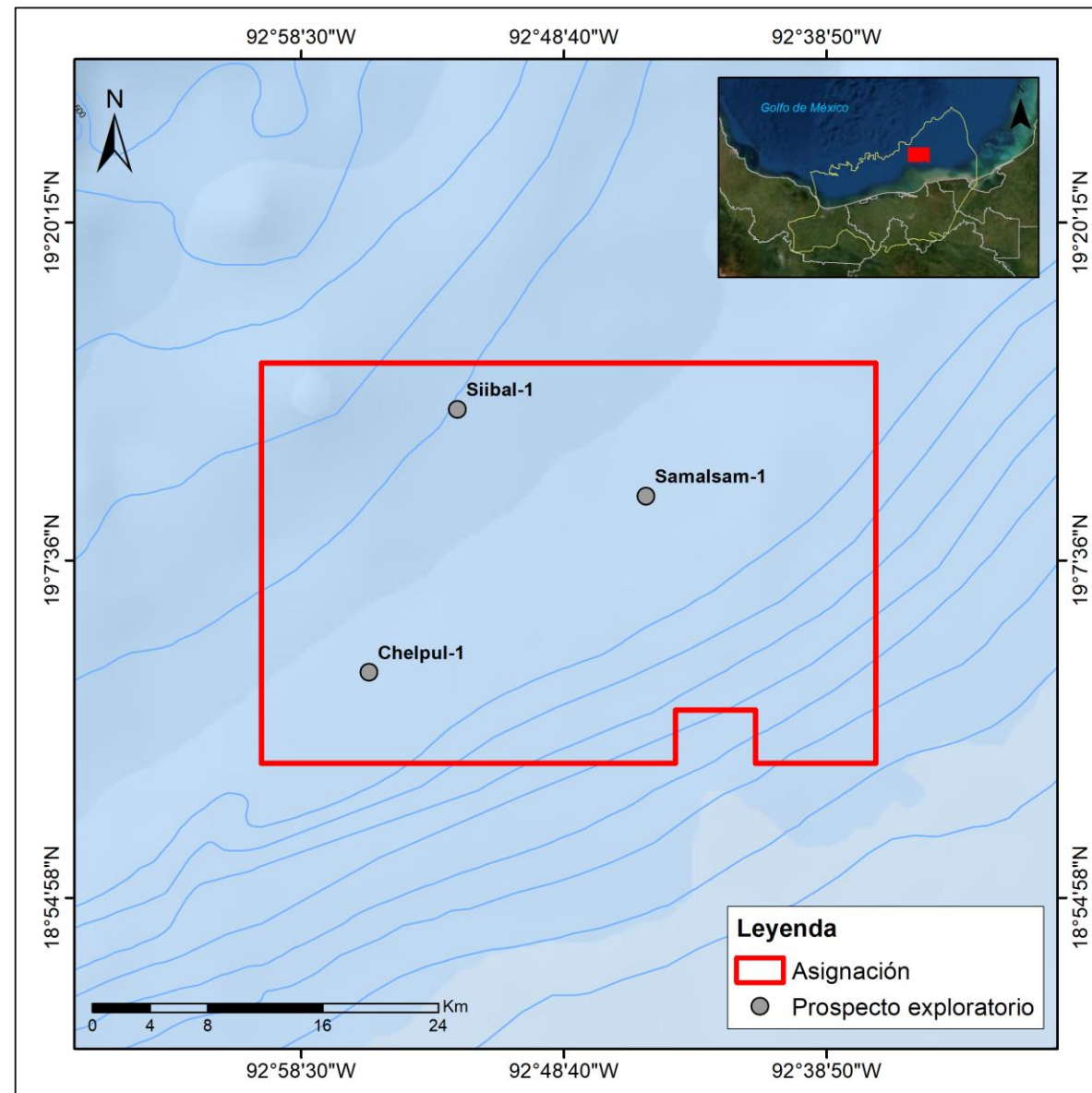
- Tres (3) VCDSE, y
- Tres (3) prueba de prospectos.

## Perforación de prospectos exploratorios

- Chelpul-1, Samalsam-1 y Siibal-1.

Prospecto exploratorio	Tipo de trampa	Objetivo Geológico	Prof. Total programada (m) (mbnm)	Tirante de agua (m)	Tipo de Hc's
Chelpul-1	Estructural	Cretácico/JSK	6,550	132	Aceite pesado
Samalsam-1	Estructural	Cretácico/JSK	6,850	129	Aceite pesado
Siibal-1	Estructural	Cretácico/JSK	5,650	192	Aceite mediano



Prospecto exploratorio	Recurso prospectivo a la media (mmbpce) sin riesgo	Probabilidad geológica (Pg %)	Posible incorporación de reservas (MMbpce)
Chelpul-1	48	35	16.80
Samalsam-1	51	30	15.30
Siibal-1	51	31	15.81



# Asignación – AE-0158-Chalabil - Cronograma de actividades

Actividades Exploratorias		Plan de Exploración Asignación AE-0158-Chalabil																																																			
		2019			2020					2021				2022				2023																																			
		s	o	n	d	e	f	m	a	m	j	j	a	s	o	n	d	e	f	m	a	m	j	j	a	s	o	n	d	e	f	m	a	m	j	j	a	s	o	n	d	e	f	m	a	m	j	j	a	s	o	n	d
Estudios exploratorios	Identificación, evaluación y selección de prospectos (3 estudios)	Ichal-1								Mesozoico								Terciario																																			
	Evaluación de plays "Terciario" (1 estudio)																																																				
	VCDSE de pozo (1 estudio)	Ichal-1																																																			
	Prueba de prospectos (1 estudio)				Ichal-1																																																
	VCDSE de pozo (3 estudios)				Chepul-1									Samalsam-1		Siibal-1																																					
	Prueba de prospectos (3 estudios)									Chepul-1						Samalsam-1		Siibal-1																																			
Adquisición y Procesamiento de información sísmica 3D	Adquisición sísmica 3D "Esah Cheek 3D" (217 km <sup>2</sup> )																																																				
	Procesamiento sísmico 3D del estudio "Campeche WAz OBC bloque Norte" (955 km <sup>2</sup> )																																																				
	Acondicionamiento de Gathers "Subvolumen Lembal" (136km <sup>2</sup> )																																																				
Perforación de prospectos exploratorios*	Perforación de 1 prospecto exploratorio				Ichal-1																																																
	Perforación de 3 prospectos exploratorios						Chepul-1							Samalsam-1		Siibal-1																																					

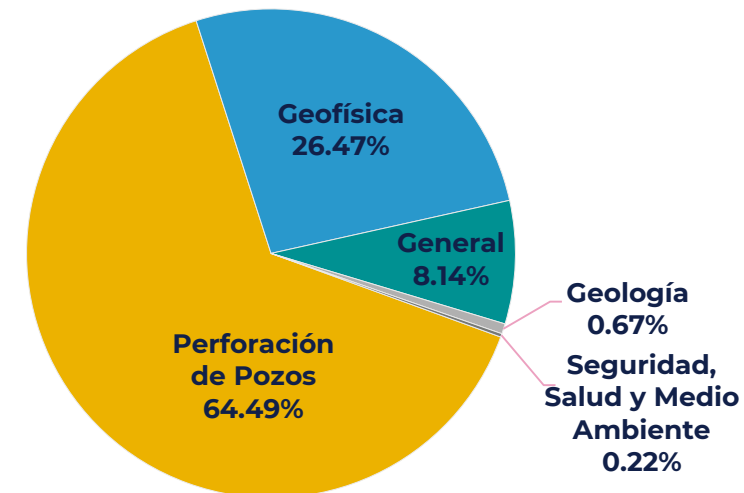
\* Se consideran las etapas de movimiento de equipo, perforación y terminación de pozos.

 Escenario Base  
 Escenario Incremental

# Asignación – AE-0158-Chalabil - Programa de inversiones (USD)

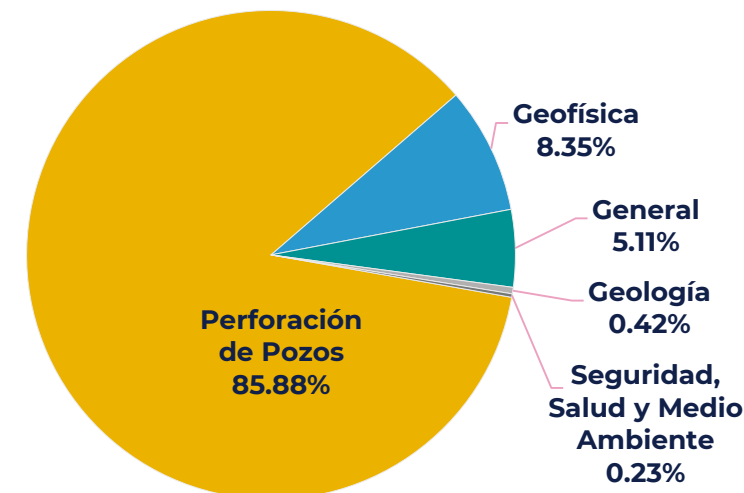
## Escenario Base

Sub Actividad	2020 <sup>a</sup>	2021	2022	2023 <sup>b</sup>	Total
General	\$2,634,146	\$1,804,878	\$1,804,878	\$853,659	\$7,097,561
Geofísica	\$11,225,782	\$5,784,870	\$6,060,093	\$0	\$23,070,745
Geología	\$292,683	\$97,561	\$97,561	\$97,561	\$585,366
Perforación de Pozos	\$56,205,343	\$0	\$0	\$0	\$56,205,343
Seguridad, Salud y MA	\$195,122	\$0	\$0	\$0	\$195,122
<b>Total</b>	<b>\$70,553,076</b>	<b>\$7,687,309</b>	<b>\$7,962,532</b>	<b>\$951,220</b>	<b>\$87,154,137</b>



## Escenario Base + Incremental

Sub Actividad	2020 <sup>a</sup>	2021	2022	2023 <sup>b</sup>	Total
General	\$2,634,146	\$4,146,341	\$4,146,341	\$3,195,122	\$14,121,951
Geofísica	\$11,225,782	\$5,784,870	\$6,060,093	\$0	\$23,070,745
Geología	\$390,244	\$292,683	\$292,683	\$195,122	\$1,170,732
Perforación de Pozos	\$56,205,343	\$63,219,921	\$64,063,164	\$53,662,624	\$237,151,051
Seguridad, Salud y MA	\$195,122	\$146,341	\$146,341	\$146,341	\$634,146
<b>Total</b>	<b>\$70,650,637</b>	<b>\$73,590,156</b>	<b>\$74,708,623</b>	<b>\$57,199,209</b>	<b>\$276,148,626</b>



a. Considera inversión del 28 de agosto del 2019 al 31 de diciembre del 2020.

b. Considera inversión del 1 de enero al 27 de agosto del 2023.

Los totales pueden no coincidir por redondeo.

# Programas Asociados del Plan de Exploración de la Asignación AE-0154-Chalabil, AE-0156-Chalabil y AE-0158-Chalabil

## Secretaría de Economía

### Programa de Cumplimiento de Contenido Nacional

Mediante oficio UCN.430.2019.0593, recibido en esta Comisión el 20 de noviembre de 2019, la Secretaría manifestó su opinión favorable respecto al cumplimiento del Programa de Contenido Nacional del Plan presentado por Pemex para los Planes de las Asignaciones AE-0154-Chalabil, AE-0156-Chalabil y AE-0158-Chalabil.

## Agencia de Seguridad, Energía y Ambiente

### Sistema de Administración

Mediante oficio de fechas 6 de noviembre de 2019, respectivamente, la Comisión remitió a la ASEA la información del Plan, con la finalidad de conocer el estado que guarda la Solicitud del Sistema de Administración de las Asignaciones en comento.

## Conclusiones de los planes de las Asignaciones AE-0154-Chalabil, AE-0156-Chalabil y AE-0158-Chalabil

- De la ejecución de las actividades documentadas, **éstas permitirían consolidar un entendimiento del marco geológico-estructural y las características geológicas existentes en las áreas**, con que se logrará acelerar el conocimiento geológico-petrolero del subsuelo.
- A partir de la perforación de los prospectos exploratorios, y en el supuesto del éxito exploratorio, se podrá **precisar el volumen de recursos a incorporar, aunado a una estimación más certera del potencial de hidrocarburos dentro del área** de la Asignación, y con esto, en el mediano plazo, soportar un posible Programa de Evaluación, mismo que una vez ejecutado permitiría incorporar reservas.
- Las actividades a desarrollar **están plenamente justificadas**, dado el estado actual de la Exploración en las áreas, **ya que su realización y conclusión permitiría generar mayores elementos técnicos para un entendimiento del subsuelo a nivel local y estar en posibilidades de avanzar en la Exploración.**
- **Para la Asignación AE-0154-Chalabil** se estima una incorporación de recursos de hidrocarburos en el *play* Mioceno de **18.02 mmbpce** considerando ambos Escenarios operativos y se proyecta una inversión entre **31.8 y 53.4 mmUSD**.
- **Para la Asignación AE-0156-Chalabil** se estima una incorporación de recursos de hidrocarburos en los *plays* Mesozoicos (Cretácico y Jurásico Superior Kimmeridgiano) de **36.18 mmbpce** considerando ambos Escenarios operativos y se proyecta una inversión entre **76.0 y 166.4 mmUSD**.
- **Para la Asignación AE-0158-Chalabil** se estima una incorporación de recursos de hidrocarburos en los *plays* Mesozoicos (Cretácico y Jurásico Superior Kimmeridgiano) de **73.46 mmbpce** considerando ambos Escenarios operativos y se proyecta una inversión entre **87.1 y 276.1 mmUSD**.

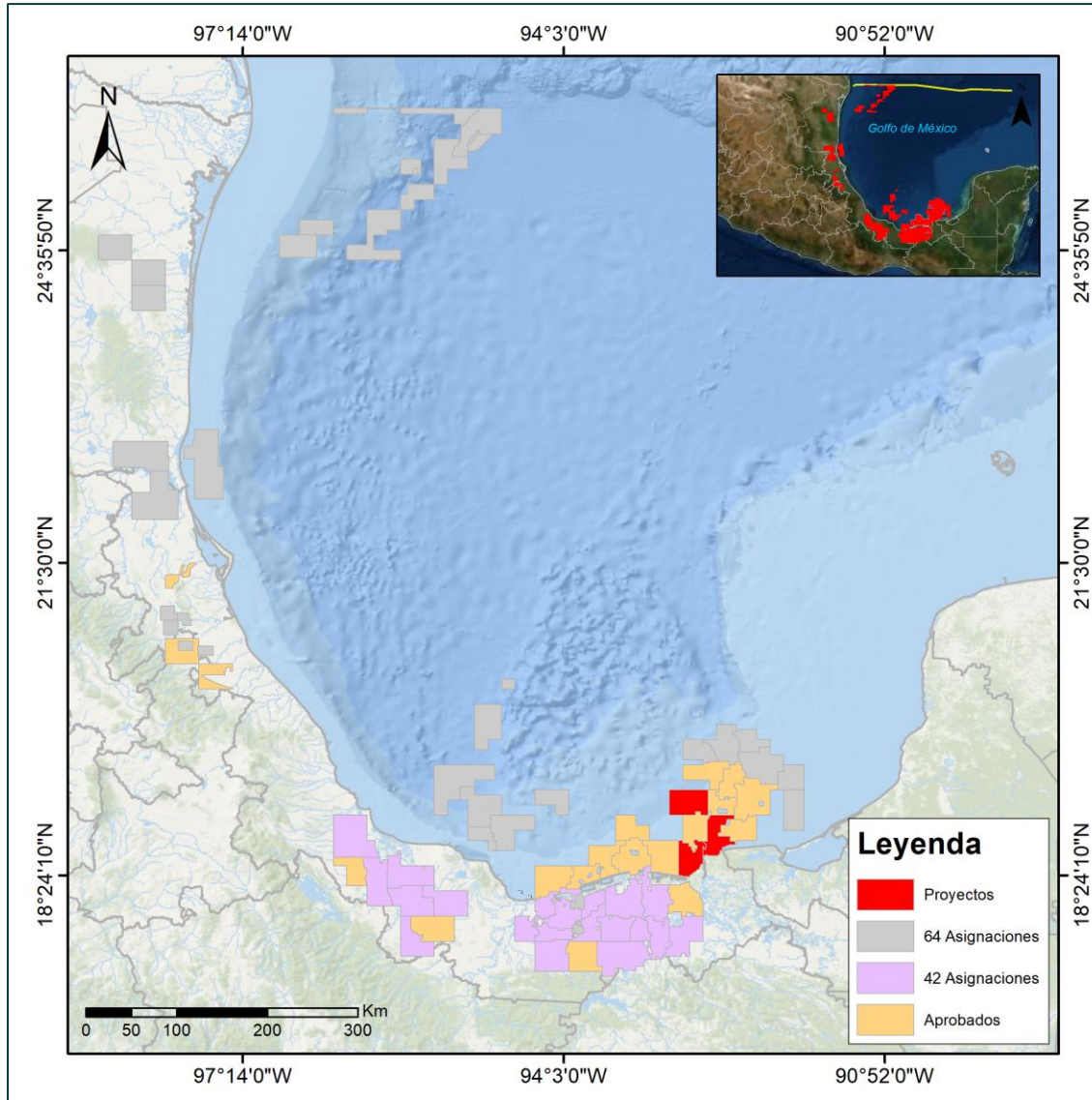
## Propuesta de Aprobación de los Planes de Exploración

Los Planes de Exploración se advierten técnicamente factibles, toda vez que, las actividades planteadas permitirían maximizar el valor estratégico de las Asignaciones mediante la identificación y evaluación de los prospectos exploratorios y la posible incorporación de recursos de hidrocarburos derivados del éxito de la perforación de los prospectos planteados.

**Por lo que se somete a consideración del Órgano de Gobierno de la Comisión Nacional de Hidrocarburos la aprobación del Plan de Exploración correspondiente a la Asignación AE-0154-Chalabil, AE-0156-Chalabil y AE-0158-Chalabil.**

# Localización de las Asignaciones Exploratorias con Planes Aprobados

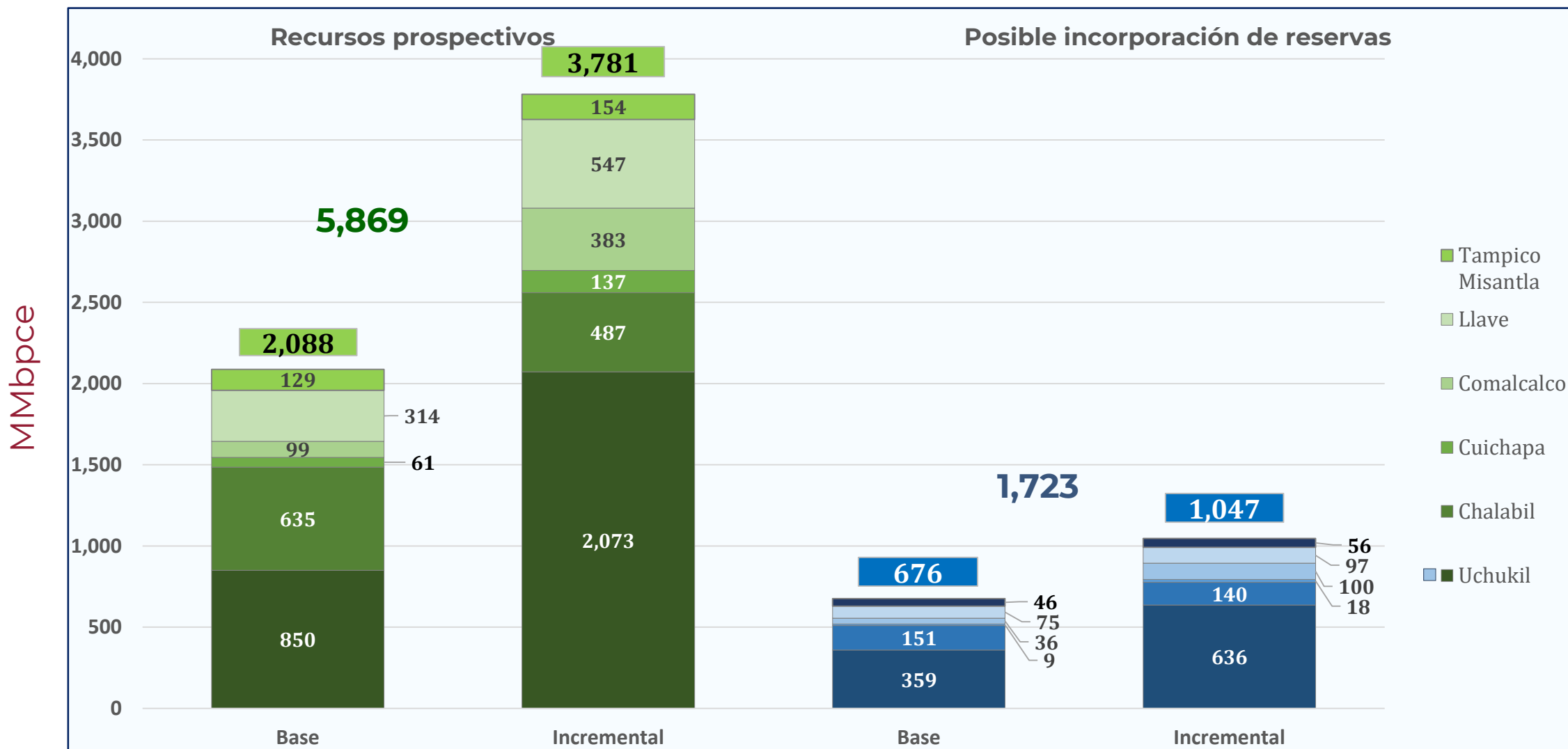
A partir del 9 de septiembre de 2019, se han recibido 42 de los 64 planes de exploración correspondientes a las Asignaciones otorgadas a Pemex en agosto de 2019.



- Planes de exploración **aprobados**: 19

Asignación	Fecha de Aprobación
AE-0150-Uchukil	02-oct-19
AE-0151-Uchukil	02-oct-19
AE-0131 Llave	17-oct-19
AE-0155-Chalabil	24-oct-19
AE-0133-Cuichapa	24-oct-19
AE-0142-Comalcalco	13-nov-19
AE-0152-Uchukil	03-dic-19
AE-0153-Uchukil	03-dic-19
AE-0160-Chalabil	03-dic-19
AE-0161-Chalabil	03-dic-19
AE-0162-Chalabil	03-dic-19
AE-0122-Tampico Misantla	05-dic-19
AE-0157-Chalabil	17-dic-19
AE-0159-Chalabil	17-dic-19
AE-0121-Tampico Misantla	17-dic-19
AE-0123-Tampico Misantla	17-dic-19
AE-0125-Llave	17-dic-19
AE-0148-Uchukil	19-dic-19
AE-0149-Uchukil	19-dic-19
<b>AE-0154-Chalabil</b>	<b>14-ene-20</b>
<b>AE-0156-Chalabil</b>	<b>14-ene-20</b>
<b>AE-0158-Chalabil</b>	<b>14-ene-20</b>

# Recursos Prospectivos y su posible incorporación de reservas

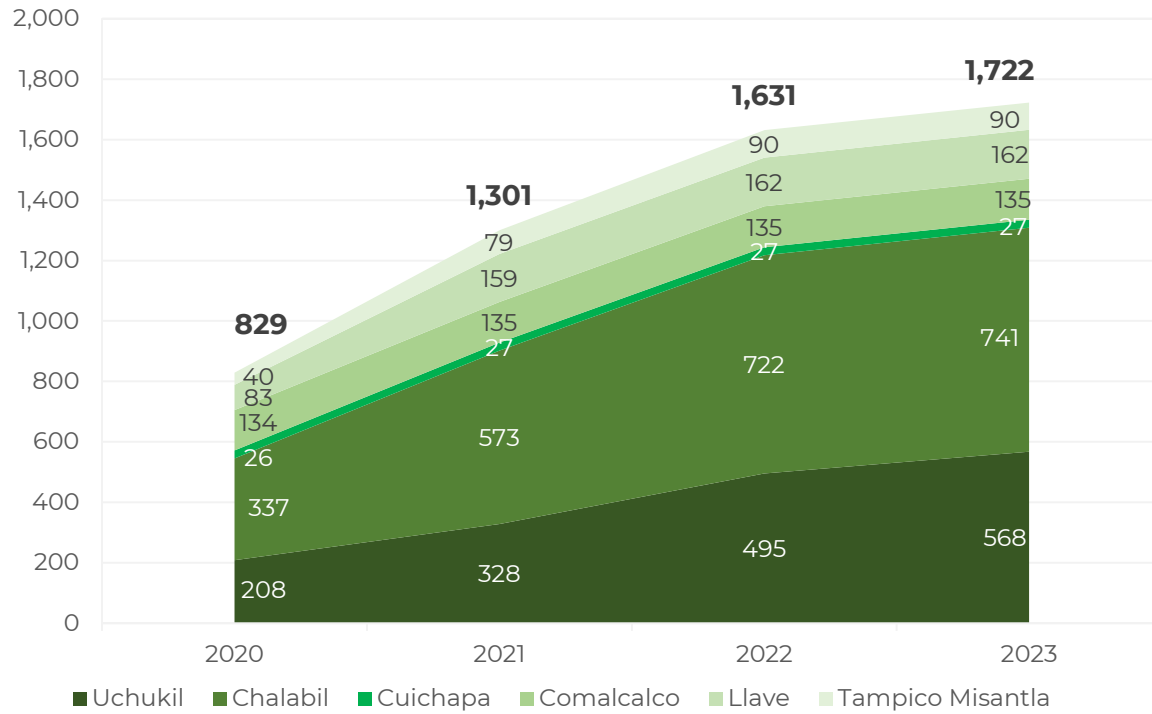


De acuerdo con la información presentada por el Asignatario, se consideran **106 prospectos exploratorios (31 para el escenario base y 75 para el escenario incremental)**. El total de los recursos prospectivos calculados para dichos prospectos es de **5,869 mmbpce** (sin considerar riesgo) y se considera un volumen de **1,723 mmbpce** como posible reserva a incorporar.

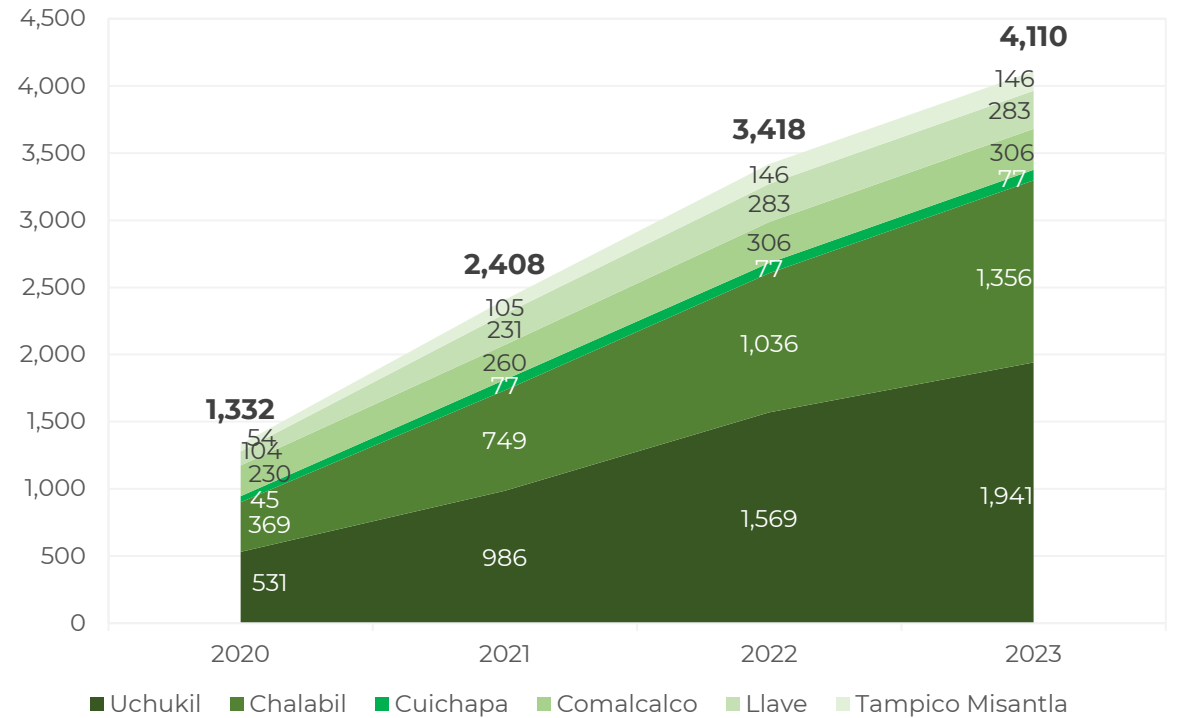


# Estimación de Inversiones y Gastos operativos Totales

## Escenario Base (mmUSD)



## Escenario Base + Incremental (mmUSD)





Comisión  
Nacional de  
Hidrocarburos

[gob.mx/CNH](http://gob.mx/CNH)  
[hidrocarburos.gob.mx](http://hidrocarburos.gob.mx)  
[rondasmexico.gob.mx](http://rondasmexico.gob.mx)

