



Comisión Nacional
de Hidrocarburos

Solicitud de Autorización ARES-B

**Exploración superficial terrestre, adquisición de datos
sísmicos 2D y 3D en el Estado de Veracruz
PEMEX Exploración y Producción.**

Unidad Técnica de Exploración y su Supervisión
Dirección General de Autorizaciones de Exploración
20-febrero-2020



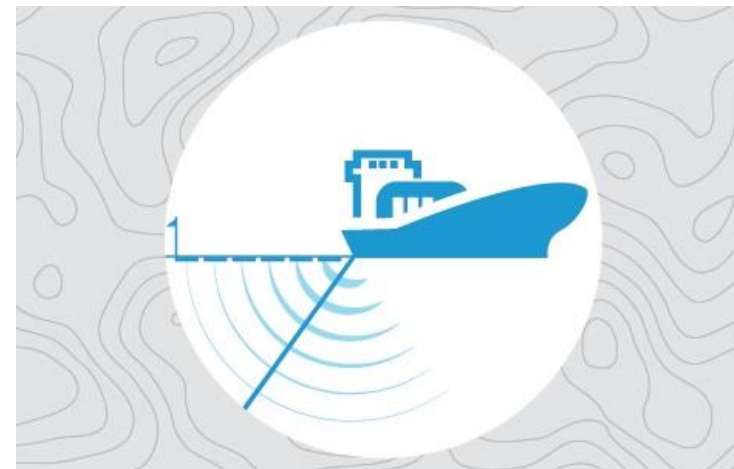
Fundamento Legal

- **Ley de Hidrocarburos**
- Artículos 37 y 43.

- **Ley de los Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética**
- Artículo 38, fr. I.

- **Disposiciones administrativas de carácter general en materia de autorizaciones para el reconocimiento y exploración superficial de hidrocarburos**
- Artículos 15, fr. I; 16; 17, fr. I; 18; 19, 21 y 22.

- **Reglamento Interno de la Comisión**
- Artículos; 1, 10, fr. I, 11, 13, frs. IX, inciso a) y XI, 32, fr. I, inciso b).



Modalidad ARES solicitada:

Incluye la adquisición de datos de campo.

Adquisición y procesamiento de datos sísmicos terrestres 2D y 3D

Solución Integral de la Imagen Sísmica Enfocada al Play Mesozoico Ixachi 3D, con Tecnología Full Azimuth (FAZ) y Solución Integral de la Imagen Sísmica Veracruz Offset's Largos 2D.

Objetivo

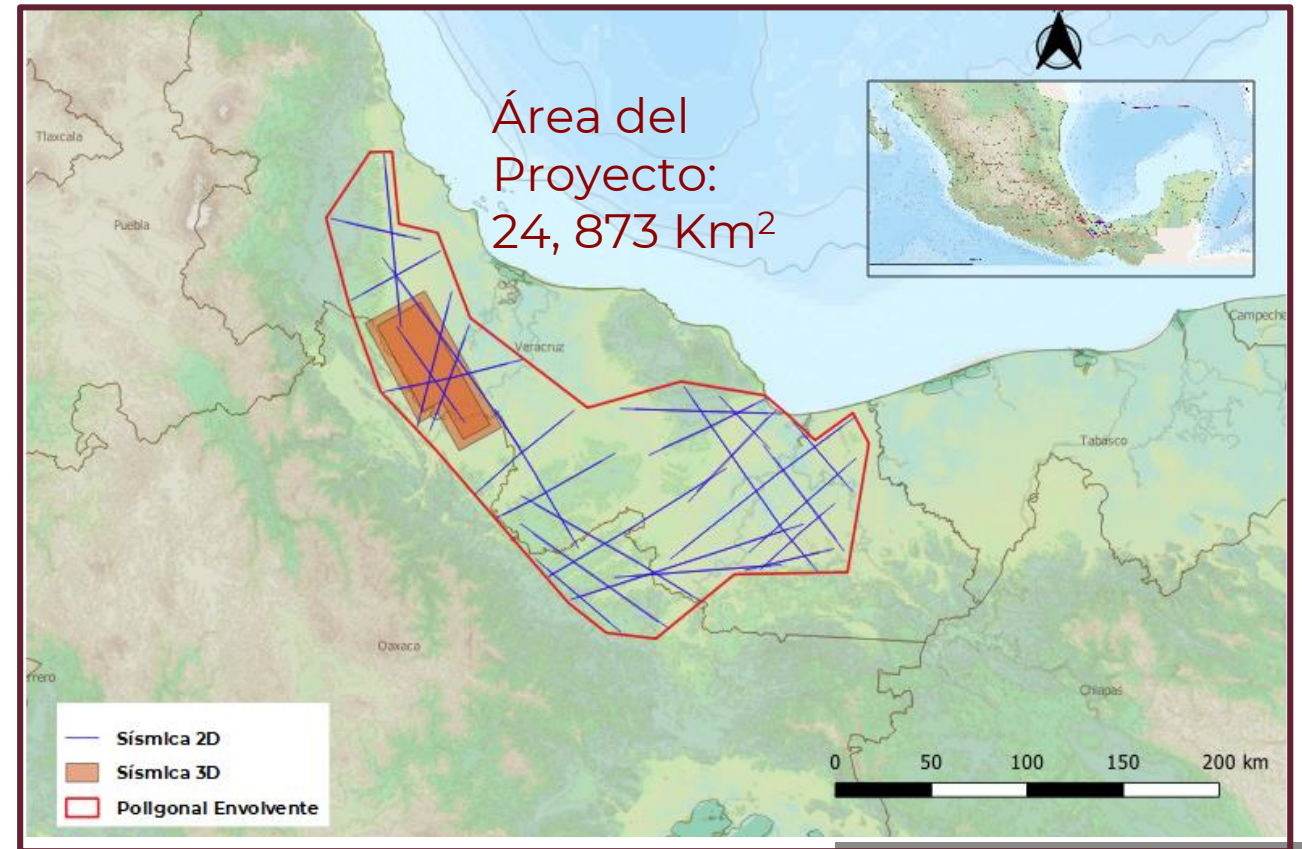
Realizar la adquisición sísmica 2D y 3D, utilizando los algoritmos de procesamiento PSDM Kirchhoff (Pre-Stack Depth Migration) y RTM (Reverse Time Migration), para obtener una mejor calidad y resolución en la imagen sísmica para la interpretación de estructuras geológicas complejas.

Objetivos Geológicos

Cretácico Medio / Mesozoico
Jurásico-Basamento

Ubicación

Provincia Petrolera de Veracruz. Porción terrestre.



Cronograma de Actividades

Desarrollo del proyecto: 16 meses y 1 semana.

CRONOGRAMA SÍSMICA 2D y 3D																									
ACTIVIDAD	2020												2021												
	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic	
GESTORÍA																									
INS. INMUEBLES Y NOM-026																									
INAH Y TOPOGRAFÍA																									
PERFORACIÓN																									
SUMINISTRO MAT. EXPLO																									
REGISTRO																									
PSTM																									
PSDM																									
Entrega de productos																									



Comisión Nacional de Hidrocarburos

Entregables (Productos Sísmicos 2D y 3D)

1. Registros de Campo (SEGY)

2. Tiros de Geometría (SEGY)
3. Reporte de Observador (Doc.)
4. Datos Topográficos

5. Informe de la adquisición (Operación Geofísica) (Word y PDF)

6. Apilado en Tiempo (SEGY)
7. Campo de Velocidades del Apilado(SEGY o ASCII)
8. Puntos de Tiro Procesados de la Onda PP con Atenuación de Ruidos (Shots)
9. CMP Gathers sin NMO (SEGY)
10. CMP Gathers después de la Regularización e interpolación (SEGY)
11. Modelo de Velocidades RMS de la PSTM en el dominio de CDP (SEGY)

12. Migración Pre-Apilado en Tiempo Kirchhoff (SEGY)

13. Modelos de Velocidades de la PSDM Kirchhoff (SEGY)

14. Migración Pre-Apilado en Profundidad KPSDM (SEGY)

15. Modelos de Velocidades de la PSDM RTM (SEGY)

16. Migración Pre-Apilado en Profundidad RTM PSDM-RTM (SEGY)

17. Informe Final de Procesado (Word y PDF)

CNH

Comisión Nacional
de Hidrocarburos

Beneficios que aportaría el Proyecto

2D

- Conocimiento regional del área que permita definir límites, extensión y relación de la Plataforma de Córdoba con el área Almagres-Salsomera para apoyar estudios de Sistemas Petroleros y *Plays*.
- Certidumbre de la profundidad del objetivo *Play* Cretácico Medio autóctono productor en el área de Ixachi.

3D

- Solución integral de imagen sísmica enfocada al *Play* Mesozoico Ixachi 3D Full azimut (Faz) con offset largos, que permitirá evaluar el potencial petrolero del *Play* Albiano-Cenomaniano, productor del Pozo Ixachi-1 y su extensión en el alineamiento estructural Ixachi-Cruver.



Comisión Nacional
de Hidrocarburos

Beneficios que aportaría el Proyecto

- Imágenes sísmicas con mayor detalle y resolución mediante la adquisición y procesamiento Sísmico 2D y 3D, para alcanzar un mayor definición del subsuelo, para documentar oportunidades exploratorias.
- Identificar estructuras, facies productoras, geometría de las trampas y su probable intensidad de fracturamiento, para asegurar la continuidad de las operaciones en las áreas de exploración
- Optimizar el desarrollo de los campos por medio de la implementación de las mejores prácticas para el diseño, ejecución y seguimiento del proyecto.
- Incrementar los recursos prospectivos, así como incorporar reservas con la perforación a corto y mediano plazo.

Evaluación Técnica y administrativa

La Solicitud se advierte técnicamente factible, toda vez que cumple con los requisitos y criterios establecidos en el artículo 18 de las Disposiciones Administrativas:

El cumplimiento de los requisitos referidos en los artículos 16 y 17 de las Disposiciones.	✓
Historial de cumplimiento por parte de Autorizados, respecto de obligaciones establecidas en las Disposiciones y demás legislación aplicable.	✓
Que las actividades a realizar incentiven el desarrollo del conocimiento del potencial petrolero del país.	✓
Que las actividades a realizar promuevan la utilización de la tecnología más adecuada para el Reconocimiento y la Exploración Superficial, conforme a los estándares de las mejores prácticas de la industria.	✓

Propuesta de Resolución

Por lo que se somete a consideración del Órgano de Gobierno de la Comisión Nacional de Hidrocarburos, la autorización con **No. ARES-PMX-MX-15-7N1/11406-19** para realizar Actividades de Reconocimiento y Exploración Superficial, propuestas por la empresa Pemex Exploración y Producción.



Comisión
Nacional de
Hidrocarburos

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

