



Comisión Nacional
de Hidrocarburos

Programa de Evaluación Descubrimiento ÉBANO-3000EXP

Primer Programa de Trabajo y Primer Presupuesto Asociados al Contrato CNH- M4-ÉBANO/2018

Operador: DS SERVICIOS PETROLEROS

www.gob.mx/cnh |
www.rondasmexico.gob.mx |
www.hidrocarburos.gob.mx

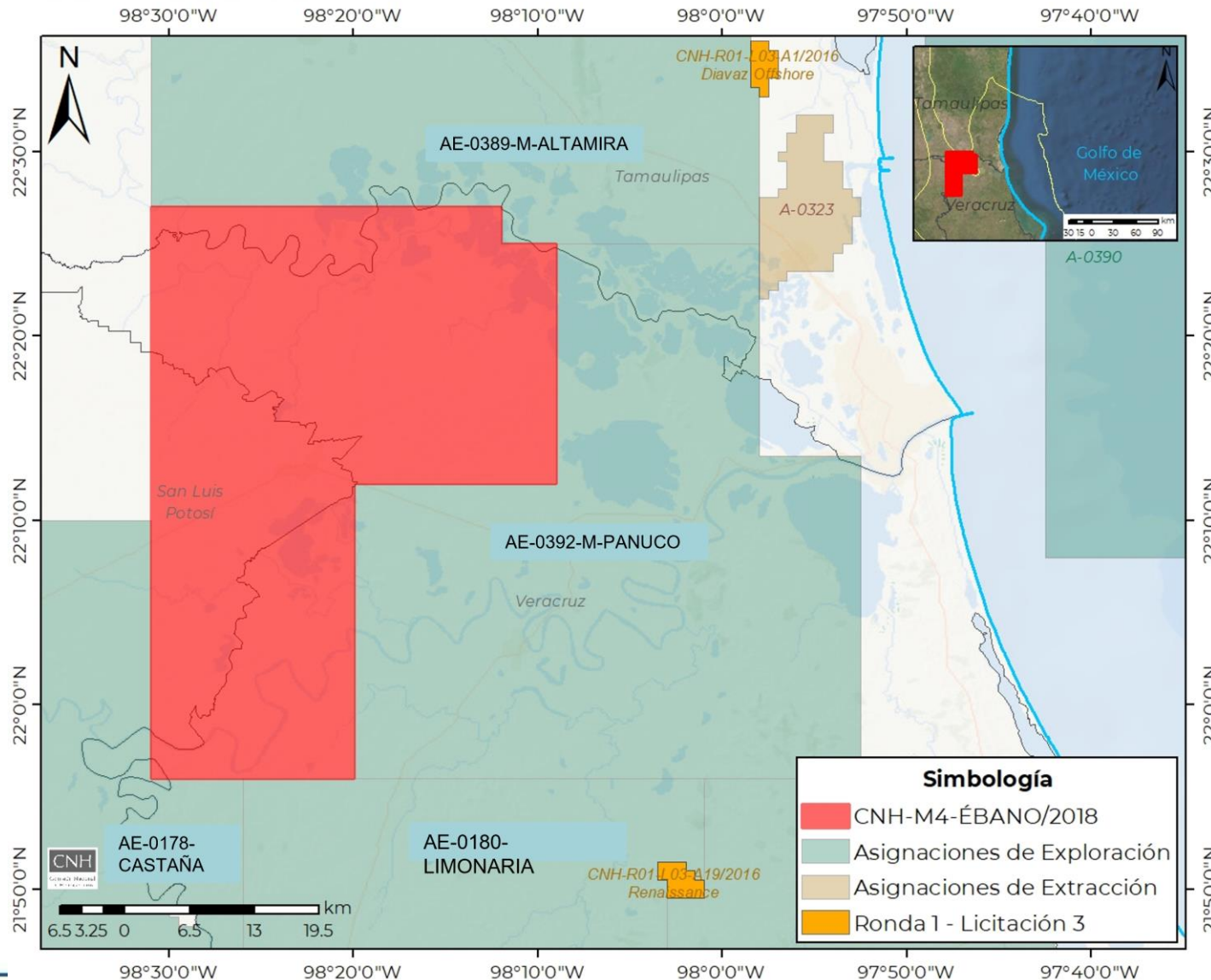
contacto@cnh.gob.mx
55 4774 6500

2022



Noviembre de 2022

Fundamento Jurídico



- **Ley de Hidrocarburos:**
Artículo 31, fracciones VIII y X
Artículo 43, fracción I, inciso c)
Artículo 44, fracción I
- **Ley de los Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética:**
Artículo 39, fracciones I, III, IV, VI y VII. I, IV y VI.
- **Reglamento Interno de la Comisión:**
Artículo 33, fracción V
- **Lineamientos:**
Artículo 11, fracciones I y III ·
Artículos 27, 28, 29, 30, 31 y 32 ·
Artículos 40, 45, 46, 48 y 49 · Anexo I, apartado II
- **Cláusulas del Contrato:**
10.1, 10.2, 10.4, 12.1, 12.2, 12.6 y 15.2.
y Anexos 1, 4 y 5.

Relación Cronológica

Proceso de evaluación del Programa de Evaluación y del PPT y PP



Ubicación y Antecedentes

Ubicación

- En la intersección de los estados de Veracruz, Tamaulipas y San Luis Potosí; en la Provincia Petrolera Tampico-Misantla.

Contrato

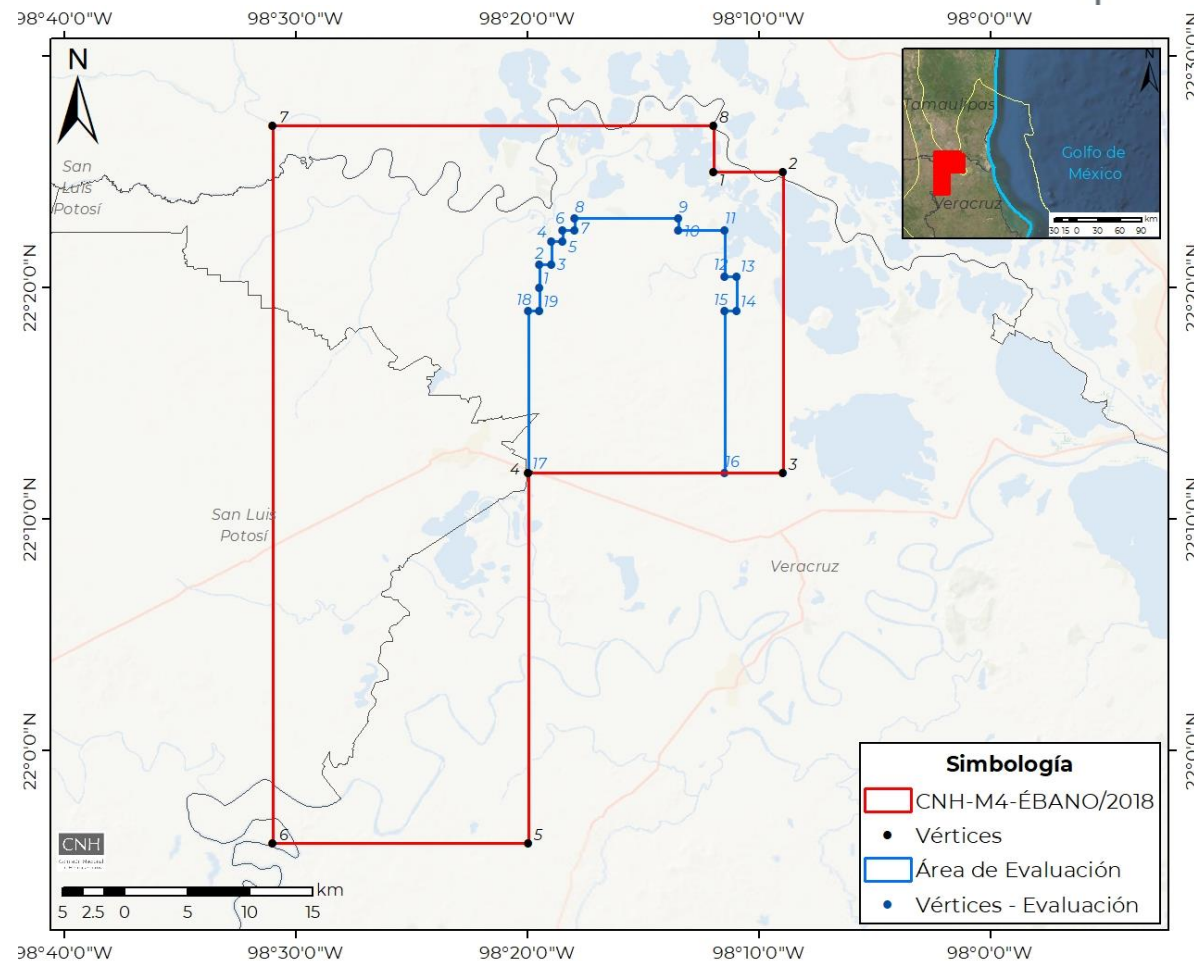
- Modalidad: Producción compartida
- Fecha efectiva: 3 de agosto de 2018
- Contratista: Pemex Exploración y Producción, D&S Petroleum, S.A. de C.V. y DS Servicios Petroleros, S.A. de C.V.

Aprobación del Plan de Exploración

- CNH.E.64.005/19 del 23 de octubre de 2019
- Modificación: CNH.E.45.002/2020 del 10 de septiembre de 2020

Pozo ÉBANO-3000EXP

- Perforación: octubre de 2021
- Notificación de Descubrimiento: 27 de enero de 2022
- Productor de aceite (11.9 °API) y Gas en Tamaulipas Superior (KTS), Cretácico



**Evaluación del
Potencial de
Hidrocarburos**

**Incorporación de
Reservas**

**Caracterización y
Delimitación**

Programa de Evaluación

Objetivo del Programa de Evaluación

Evaluar y delimitar el yacimiento Tamaulipas Superior (KTS) permitiendo identificar la afectación de heterogeneidades existentes dentro del área de evaluación, establecer la comercialidad del yacimiento e incorporar reservas y sentar las bases del futuro Plan de Desarrollo.

Actividades

Escenario Único

Pozos Delimitadores	2
Estudios Exploratorios	8
Pruebas de Presión-producción Convencionales (PPP)	2

Cronograma de Actividades

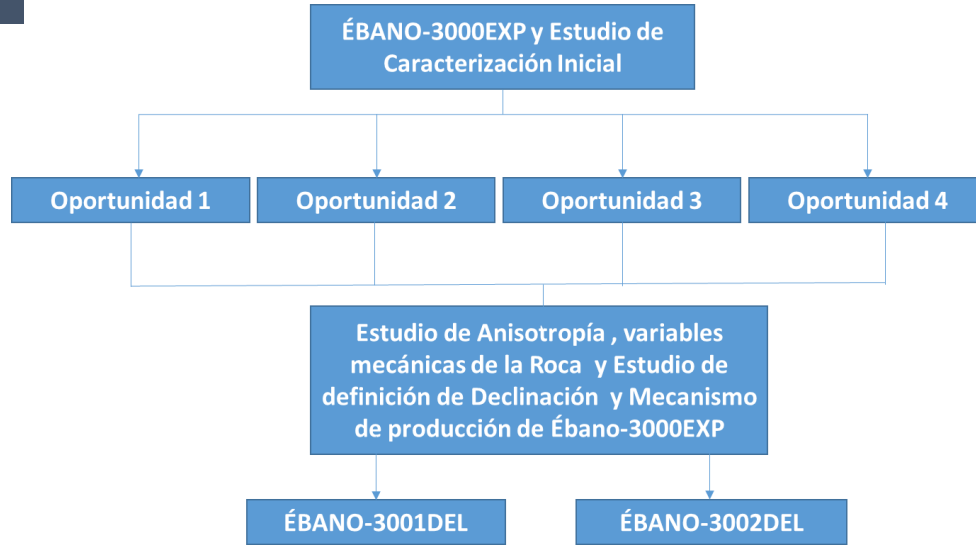
Actividad/Estudio	2022		2023											2024													
	N	D	E	F	M	A	M	J	J	A	S	O	N	D	E	F	M	A	M	J	J	A	S	O	N	D	
Estudio de Caracterización de Anisotropía y Variables Mecánicas de la Roca con ÉBANO-3DHD y Pozo ÉBANO-3000EXP	■	■																									
Estudio de Definición de Declinación y Mecanismo de Producción ÉBANO-3000EXP			■	■	■																						
Determinación Alternativa Definitiva de dos (2) Pozos Delimitadores					■																						
Análisis VCD de los Pozos Delimitadores						■	■	■																			
Actividades de documentación y entrega de permisos ¹						■	■	■			■	■													■		
Topográficos, Gestión de Propietarios, Contrato de Ocupación superficial									■	■	■																
Perforación: ÉBANO-3001DEL y ÉBANO-3002DEL ²												■	■	■													
Prueba de Producción Pozo Delimitador ÉBANO-3001DEL														■	■	■	■	■									
Prueba de Producción Pozo Delimitador ÉBANO-3002DEL															■	■	■	■	■								
Caracterización Petrofísica																■	■										
Modelo Estático																		■	■	■							
Caracterización Dinámica y Estimación de reservas																						■	■				

¹ Incluye: actualización SASISOPA, actualización MIR, Autorizaciones de pozos en la CNH y documentación del Informe de Evaluación.

² Se realizará la construcción de las localizaciones de los pozos delimitadores previo al inicio de la perforación que ocurrirá en diciembre de 2023.

Principales actividades

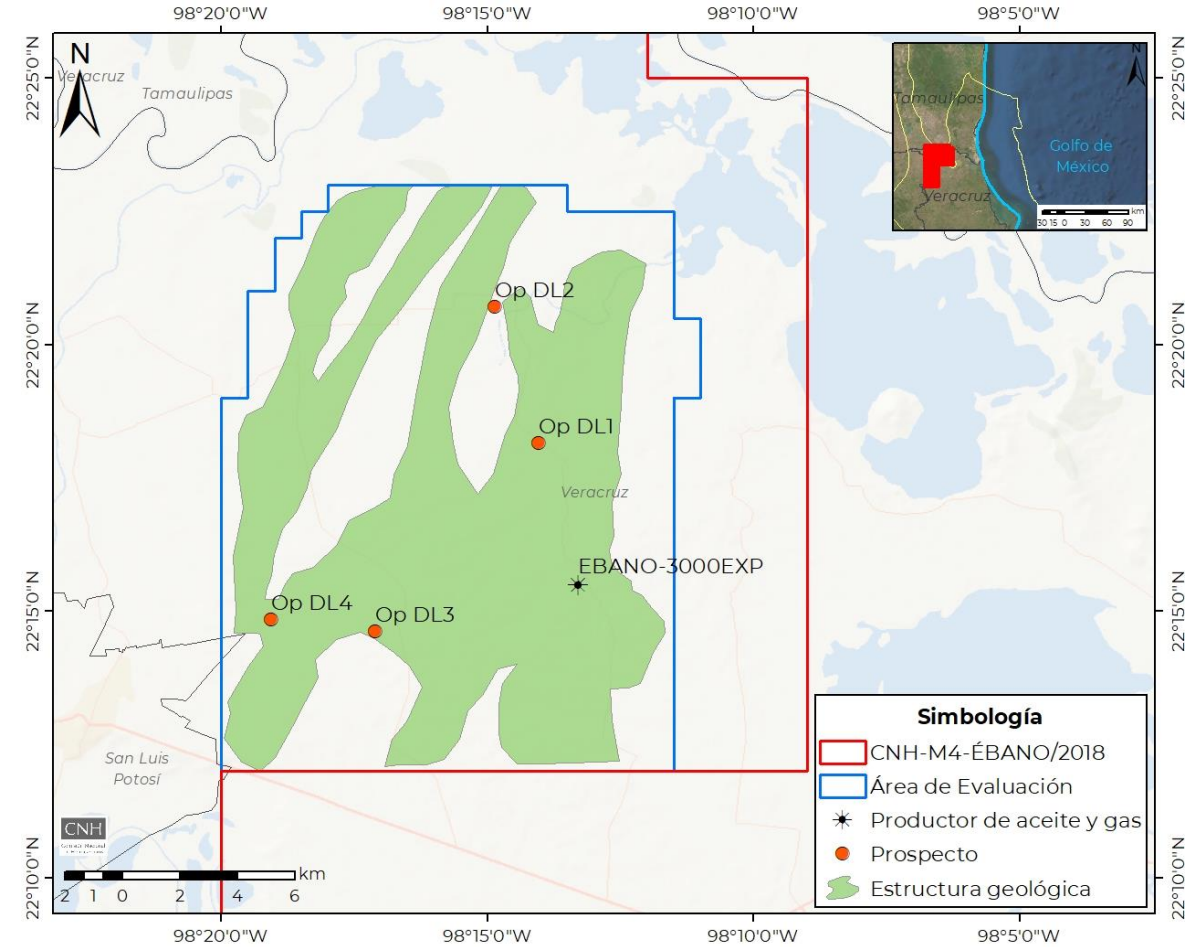
Perforación



Pruebas de Presión-producción (PPP)

- Durante la Terminación se realizarán Pruebas de Producción convencionales en el yacimiento KTS con la finalidad de conocer las condiciones de flujo y el potencial del mismo.

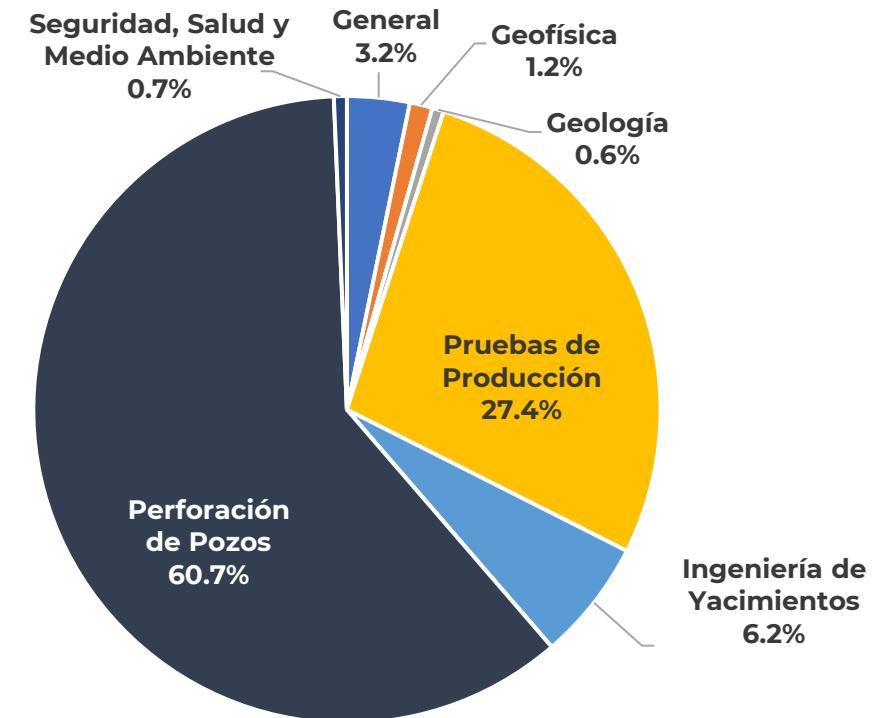
Estudios Exploratorios



Programa de Inversiones (MM US\$)

Escenario Único (2022 – 2024)

Sub-actividad petrolera	Total	Descripción
General	0.24	Administración, gestión de actividades y gastos generales del proyecto
Geofísica	0.09	Estudio de Caracterización de Anisotropía y Variables Mecánicas de la Roca con EBANO-3DHD
Geología	0.05	Estudios petrofísicos
Pruebas de Producción	2.08	Equipamiento de 2 pozos; 2 pruebas de producción
Ingeniería de Yacimientos	0.47	Cálculo de reservas y estimaciones de producción; caracterización de yacimientos
Perforación de Pozos	4.60	Perforación y terminación de 2 pozos delimitadores
Seguridad, Salud y Medio Ambiente	0.05	Estudios de impacto ambiental
Total	7.58	



Las sumas pueden no coincidir con los totales por razones de redondeo.

PMT para la actividad de Exploración (Anexo 5 del Contrato)

- PMT: 4,379 UT.
 - El Operador ha **cumplido con el PMT**. La Comisión le ha acreditado un total de **4,394.58 UT** de acuerdo con los requisitos del Contrato.
-

Periodo de Evaluación

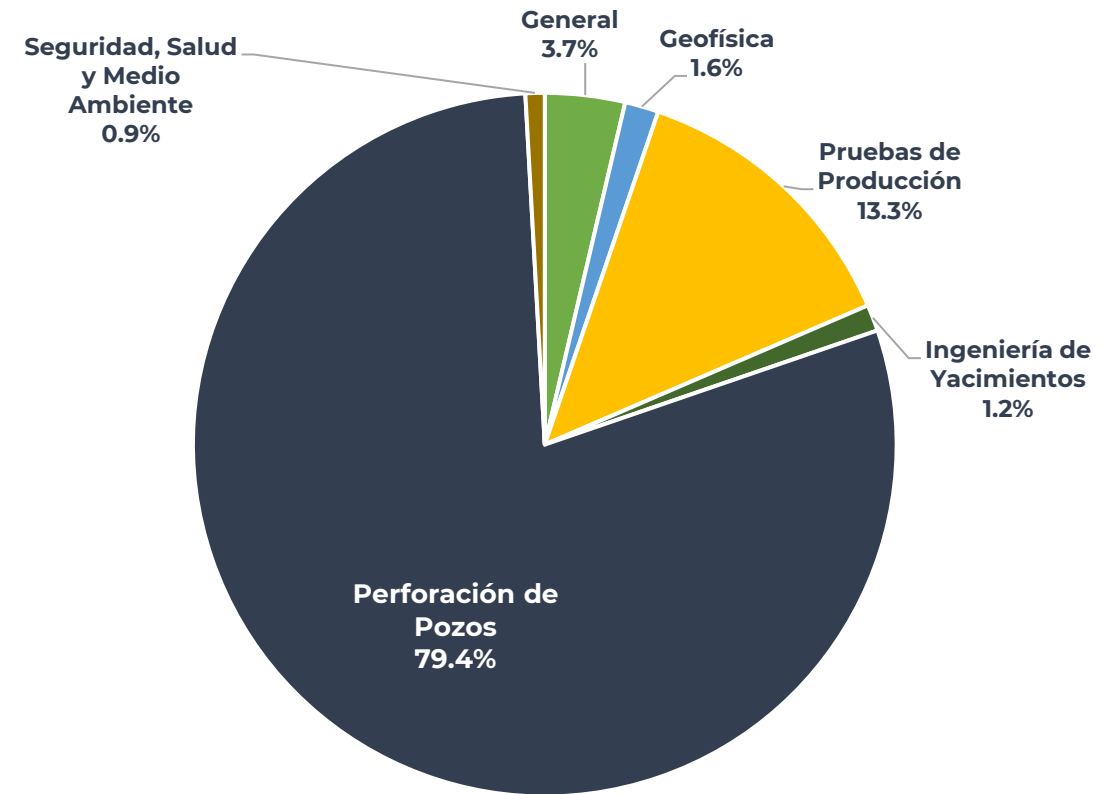
- Hasta veinticuatro (24) meses
 - Las actividades del Programa de Evaluación no están asociadas a compromisos contractuales asociados a UT.
-

Primer Programa de Trabajo

Sub-actividad Petrolera	Tarea	Sub-Tarea	2022		2023											
			N	D	E	F	M	A	M	J	J	A	S	O	N	D
General	Administración, gestión de actividades y gastos del proyecto	Administración, gestión de actividades y gastos del proyecto de Evaluación. Cumplimiento Contractual														
Geofísica	Pre-procesado, procesado, interpretación y reprocesado de datos sísmicos	Estudio de Caracterización de Anisotropía y Variables Mecánicas de la Roca con sísmica EBANO-3D														
Pruebas de Producción	Equipamiento de Pozos															
	Compra de material (realización de pruebas de producción)															
Ingeniería de yacimientos	Caracterización de yacimientos	Estudio Dinámico de Estimación de Declinación y Mecanismo de Producción Ébano-3000EXP														
Perforación de pozos	Preparación de áreas y/o vías de acceso a la localización	Construcción de camino y localización para los Pozos Delimitadores														
	Transporte marítimo y/o aéreo de personal, Materiales y/o equipos	Movimiento de equipo														
	Servicio de soporte	Servicio de soporte														
	Servicio de soporte	Estudios - Análisis VCD														
	Servicios de perforación de Pozos															
	Suministros y Materiales															
	Terminación de pozos															
Seguridad, Salud y medio ambiente	Estudios de impacto ambiental	Permisos ambientales														

Presupuesto 2022-2023 (MM US\$)

Escenario único				
Actividad petrolera	Sub-actividad petrolera	2022	2023	Total
Evaluación	General	0.14	0.07	0.21
	Geofísica	0.09	-	0.09
	Pruebas de Producción	-	0.76	0.76
	Ingeniería de Yacimientos	-	0.07	0.07
	Perforación de Pozos	-	4.54	4.54
	Seguridad, Salud y Medio Ambiente	-	0.05	0.05
Total general		0.23	5.50	5.72



Las sumas pueden no coincidir con los totales por razones de redondeo.

Conclusiones del Presupuesto

El Presupuesto presentado por el Operador, da cumplimiento a lo establecido en el Contrato CNH-M4-ÉBANO/2018 y la normatividad aplicable en materia de Presupuestos, asimismo, se destaca que:

- a. Los costos presupuestados por el Operador son razonables, y consistentes con los requisitos del Contrato y sus Anexos;
- b. El Operador incluyó un estimado de los costos en dólares, requeridos para implementar las Actividades y Sub-Actividades Petroleras descritas en el Programa de Trabajo;
- c. Muestra el pormenorizado de los costos, y las premisas de su estimación, y
- d. Los costos presupuestados se encuentran dentro de los rangos de referencia de mercado definidos por la Comisión, en observancia de las mejores prácticas de la industria en materia de inversiones y costos.

- La ejecución de actividades **permitiría reducir el grado de incertidumbre, la reevaluación de los recursos descubiertos y determinar una estimación preliminar de las reservas.**
- Respecto a la **propuesta de los Puntos de Medición provisional** para el Programa de Evaluación, asociado a los pozos Ébano-3001DEL y Ébano-3002DEL, estarán ubicados en el Central de almacenamiento y Bombeo Cacalilao con los TAG de identificación PM-101 y PM-107 y en la BS. Constituciones 2 con TAG de identificación PM-105 con tecnología de Medición tipo Coriolis, y que serán utilizados para la medición de los hidrocarburos producidos en el Programa de Evaluación de los pozos delimitadores, **es técnicamente viable para el manejo y la cuantificación del volumen y calidad de los Hidrocarburos cumpliendo con la normatividad vigente para la medición de hidrocarburos.**
- Con la información obtenida de la perforación, así como la actualización de estudios exploratorios se podrá llevar a cabo la caracterización dinámica del yacimiento KTS, lo cual le proporcionará al Operador un importante sustento para la elaboración, en su oportunidad, de un Plan de Desarrollo.

El Programa de Evaluación se advierte técnicamente adecuado, toda vez que, las actividades planteadas permitirían evaluar el yacimiento, generar y acelerar el conocimiento geológico-petrolero del subsuelo, conocer el potencial petrolero y maximizar el valor estratégico del Área Contractual.

Por lo que se somete a consideración del Órgano de Gobierno de la Comisión Nacional de Hidrocarburos, la aprobación del Programa de Evaluación, el Primer Programa de Trabajo y Primer presupuesto para el Descubrimiento ÉBANO-3000EXP, ubicado en el Área Contractual, correspondiente al Contrato CNH-M4-ÉBANO/2018, operado por DS SERVICIOS PETROLEROS, S.A. de C.V.

2022

CNH

Comisión Nacional
de Hidrocarburos

www.gob.mx/cnh |
www.rondasmexico.gob.mx |
www.hidrocarburos.gob.mx

Av. Patriotismo 580 Colonia Nonoalco,
Alcaldía Benito Juárez 03700 Ciudad de México
Atención Ciudadana: 55 4774 6500
Comisión Nacional de Hidrocarburos.

