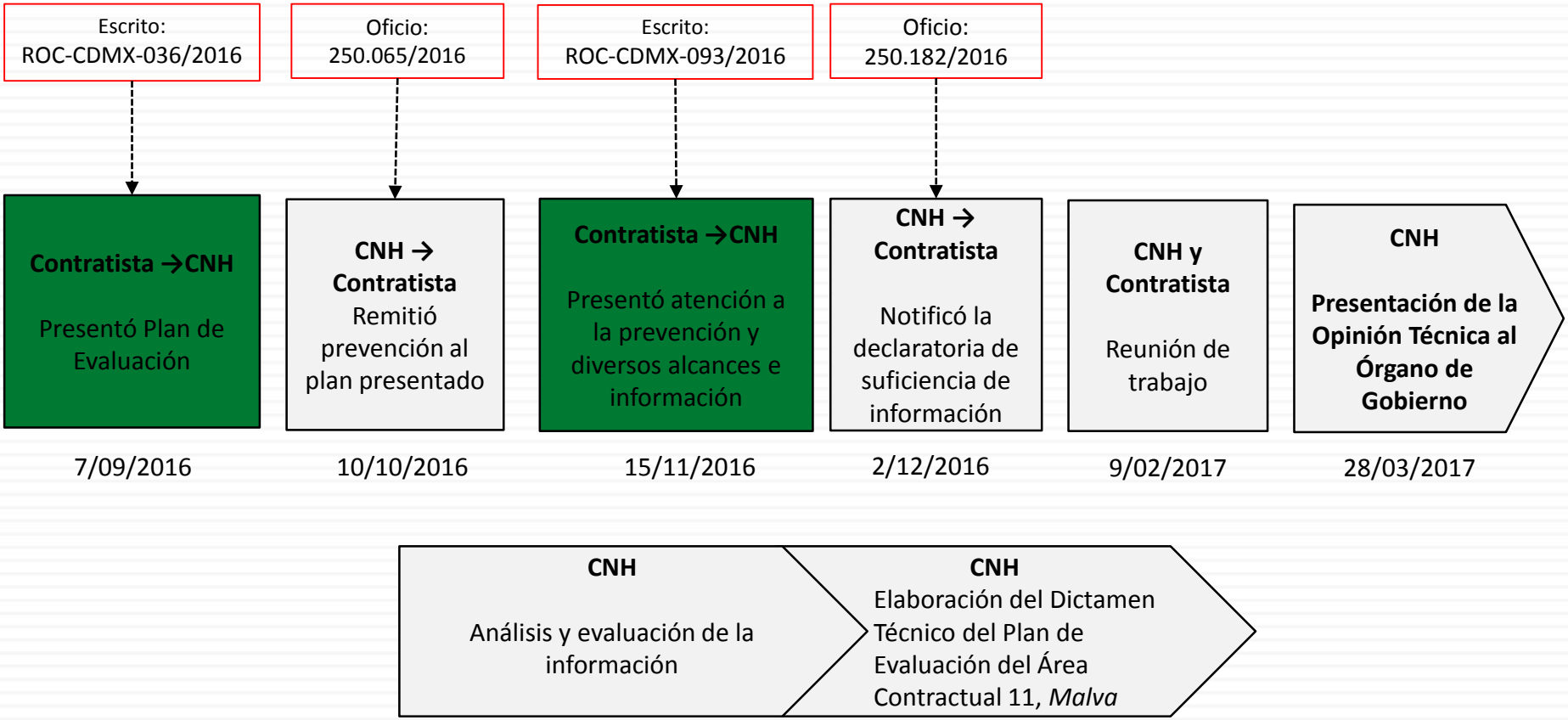
Dictamen Técnico
Plan de Evaluación del Área Contractual 11, *Malva*

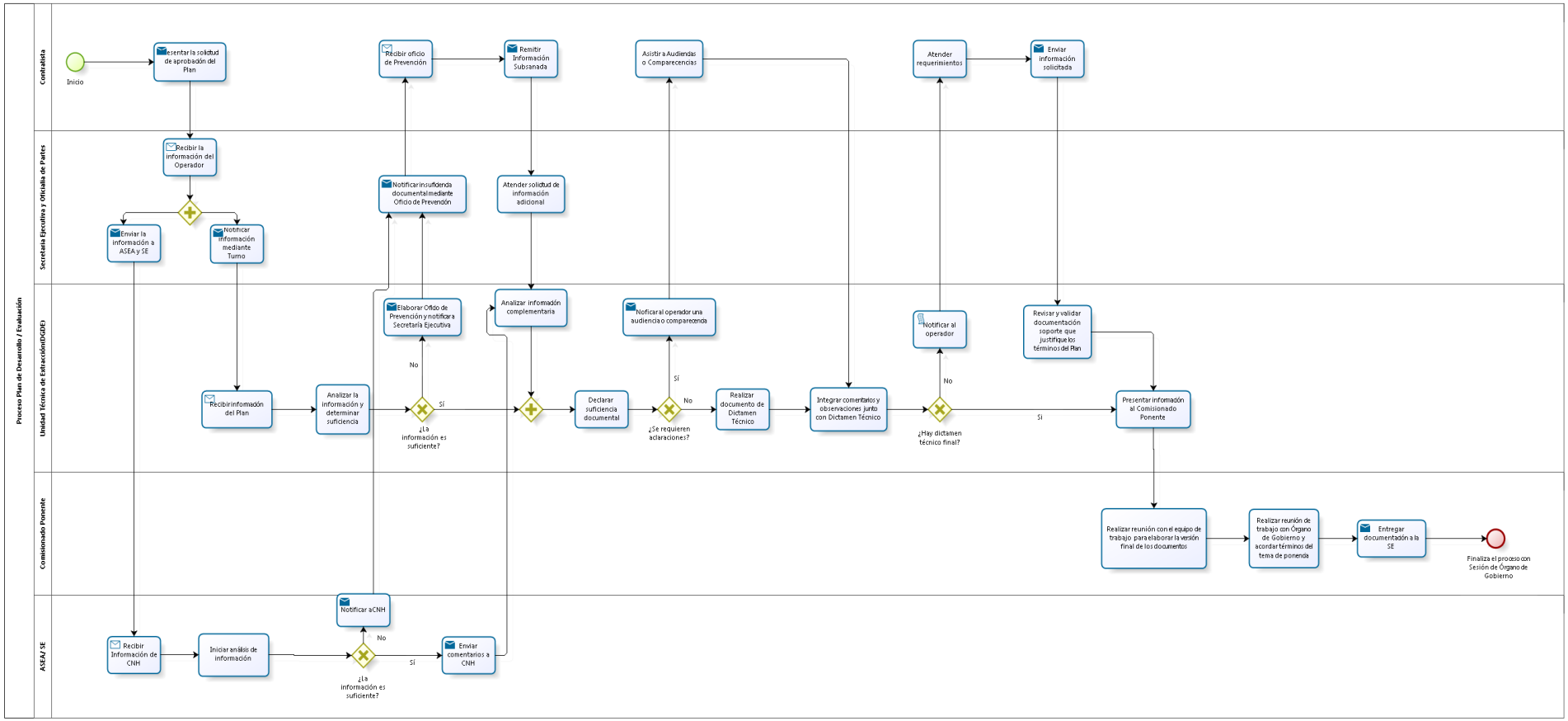
Contratista: Renaissance Oil Corp. , S.A. de C.V.

Marzo 2017

Antecedentes

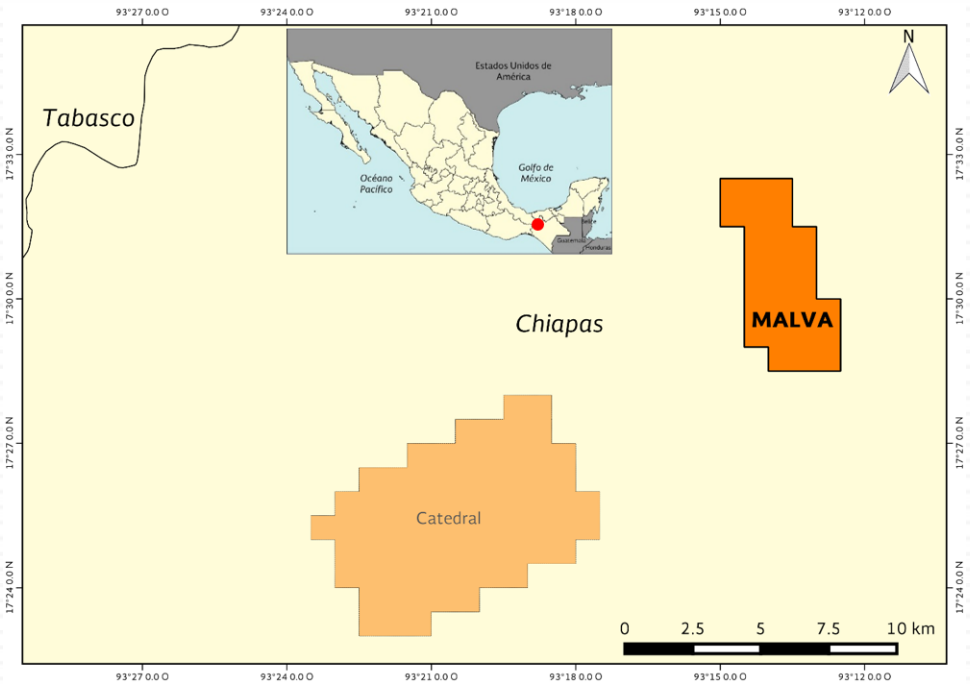


Proceso de análisis y aprobación



El objetivo de este proceso es establecer los pasos a seguir para realizar una evaluación técnica mediante el análisis de la información presentada y la integración de las opiniones jurídica y económica.

Ubicación y descripción del Área Contractual



Fuente: www.rondasmexico.gob.mx

Contrato No.	**CNH-R01-L03-A-11/2015**
Nombre	Área Contractual 11 - Malva
Estado y municipio	Chiapas, Pichucalco
Área Contractual	21,22 km^2
Contratista	Renaissance Oil Corp, S.A. de C.V.
Fecha de emisión	Mayo 12 de 2016
Vigencia	25 años
Tipo de Contrato	Licencia
Periodo de Evaluación	Un año
Tipo de hidrocarburo	Aceite volátil 36º API
Formación productora	Cretácico - Malva

Fuente: Contratista

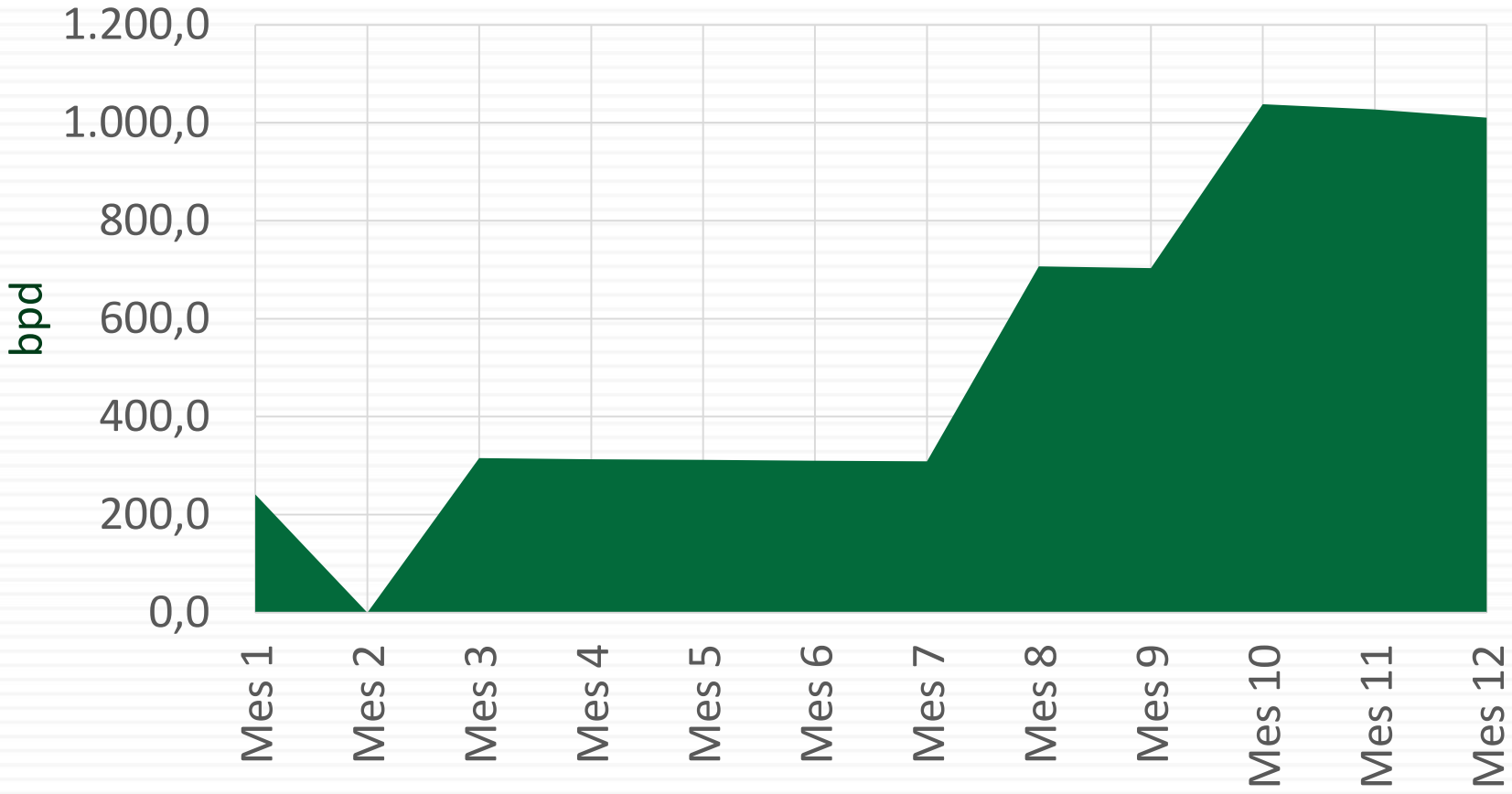
Cumplimiento del Programa Mínimo de Trabajo

El Contratista debe acreditar un total de 9,400 UT durante la vigencia del plan

Actividad	Sub-actividad	Tarea	Sub-tarea	Cantidad	Unidades de trabajo (UT)
Evaluación	Perforación de pozos	Servicios de soporte, perforación, pruebas de formación y terminación.	Servicios relacionados con soporte, perforación, pruebas de formación y terminación	2	8,000
Evaluación	Reparación mayor	Diseño de terminación de pozos	Intervenciones Mayores a pozos Existentes (RMA)	1	800
Evaluación	Modelo estático actualizado	Estudios y Modelado	Estudios y Modelado	2	600
		Total UT			**9,400**

Fuente: Contratista

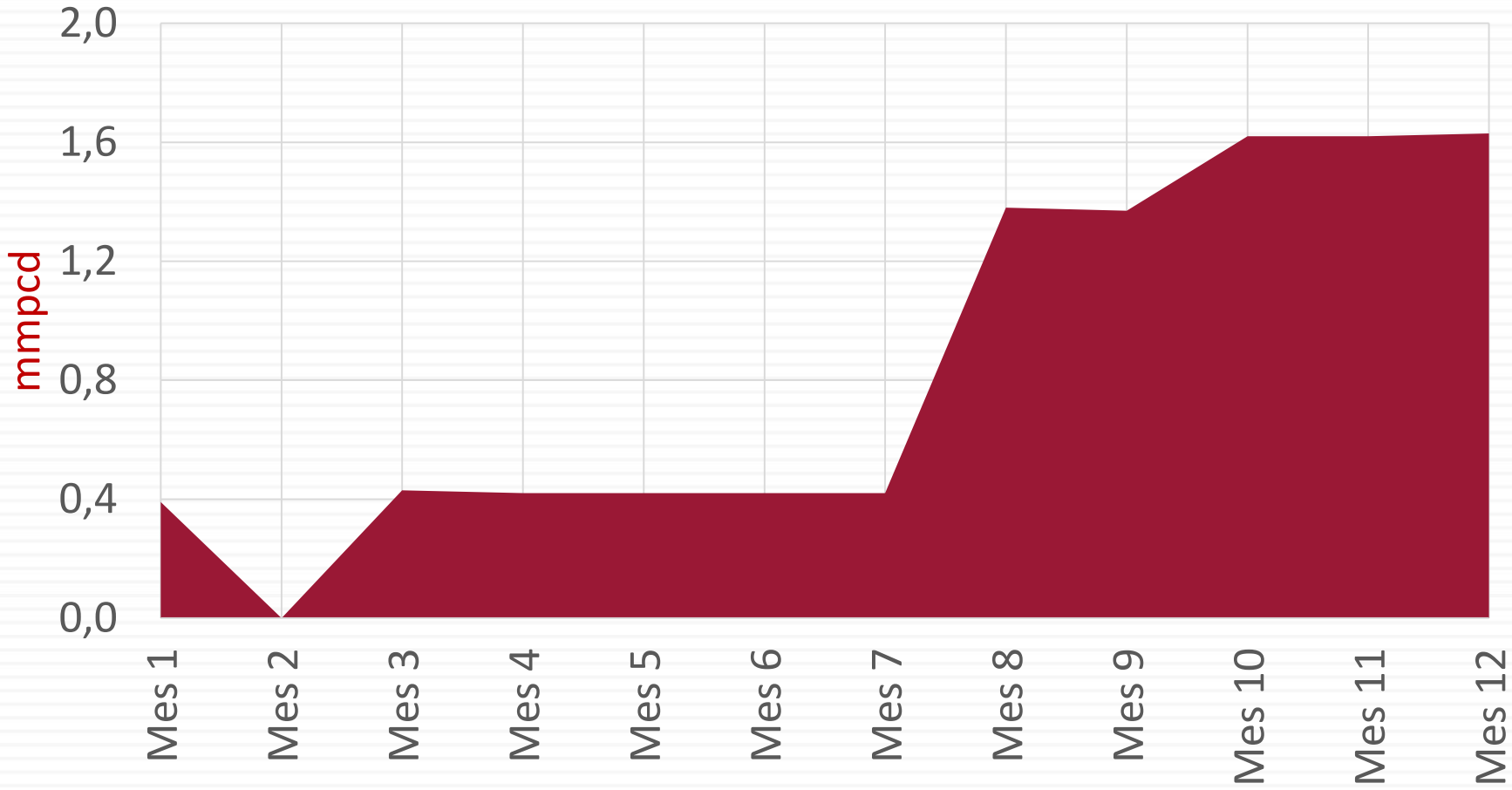
Pronóstico de producción de aceite asociado al Plan de Evaluación



Fuente: CNH con datos del Contratista

Las estimaciones arrojan una producción promedio de 707 bpd a partir del octavo mes

Pronóstico de producción de gas asociado al Plan de Evaluación



Fuente: CNH con datos del Contratista

Las estimaciones arrojan una producción promedio de 1,38 mmpcd de gas a partir del octavo mes

CNH
Comisión Nacional de Hidrocarburos

Inversiones y gastos de operación

Sub-actividad	Tarea	Monto (USD)
General	Administración, gestión de actividades y gastos del proyecto	144,000.00
Geofísica	Pre-procesado, procesado, interpretación y re-procesado de datos sísmicos.	31,830.00
Geología	Estudios geológicos a detalle	10,000.00
	Estudios petrofísicos	8,000.00
Pruebas de Producción	Equipamiento de Pozos	45,360.00
	Realización de pruebas de producción	74,400.00
Ingeniería de Yacimiento	Cálculo de Reservas y estimaciones de producción.	1,500.00
	Modelado y simulación de Yacimientos.	10,000.00
	Estudios presión, volumen y temperatura (PVT).	3,000.00
	Diseño de terminaciones de Pozos.	20,000.00
Otras Ingenierías	Ingeniería conceptual	237,209.00
Perforación de Pozos	Preparación de áreas y/o vías de acceso a la localización.	1,679,630.00
	Servicios de soporte.	1,056,000.00
	Servicios de perforación de Pozos.	3,826,261.17
	Servicios de perforación de Pozos.	3,218,994.39
	Realización de Pruebas de Formación	57,200.00
	Suministros y Materiales.	168,000.00
	Terminación de Pozos.	978,967.46
	Terminación de Pozos.	819,723.55
Seguridad, Salud y Medio Ambiente	Estudios de impacto ambiental.	500.00
	Prevención y detección de incendio y fugas de gas.	360,000.00
	Auditorías de seguridad.	27,400.00
	Tratamiento y eliminación de residuos.	9,600.00
	Restauración ambiental.	5,000.00
	Auditoría ambiental.	6,000.00
	Total	**12,798,575.57**

(Montos en dólares de Estados Unidos)

Evaluación

- **El Plan es congruente con los objetivos y las actividades planteadas, ya que dan cumplimiento al Programa Mínimo de Trabajo establecido en el contrato.**

- **Contempla actividades de interpretación sísmica y estudios geológicos a detalle consideradas en el Plan, los cuales soportaran la búsqueda de zonas prospectivas y la posible localización de pozos, lo cual mediante la evaluación técnica y económica, tiene el fin de incorporar reservas de hidrocarburos y aumentar la producción.**

- **Dicho Plan establece actividades encaminadas, principalmente a incrementar el factor de recuperación de aceite y gas a través de la ejecución de una reparación mayor de pozo y la localización y perforación de dos pozos, que a su vez ayudarán al entendimiento y determinación del potencial de producción de aceite y gas del Área Contractual.**

- **El Contratista plantea el aprovechamiento del gas producido, como un punto prioritario en el Plan del Campo y parte de los indicadores de desempeño, tomando las medidas necesarias para que a largo plazo se cumpla con el 98%, de acuerdo a lo establecido en los lineamientos emitidos por la Comisión.**

- **Como resultado de las actividades indicadas por el Contratista en el PMT, estas le brindaran los elementos suficientes para la presentación de un Plan de Desarrollo del Campo, de acuerdo a los lineamientos vigentes, en caso de dar continuidad al contrato.**

Resultado de Dictamen Técnico
Plan de Evaluación Área Contractual 11 Malva

Derivado del análisis presentado, se propone al Órgano de Gobierno de la Comisión, aprobar en favor del Contratista, el Plan Evaluación presentado para el Área Contractual 11 Malva, relacionado con el contrato CNH-R01-L03-A11/2015, el cual tendrá una vigencia de 12 meses a partir de la Fecha Efectiva de la aprobación.