Guatemala, 30 de abril de 2025

Ingeniero
Gerson Didier De León
Director General de Hidrocarburos
Dirección General de Hidrocarburos
Ministerio de Energía y Minas

Respetable Ingeniero:

Por este medio me dirijo a usted con el propósito de dar cumplimiento a la Cláusula Octava del Contrato Número **MEM-98-2025**, celebrado entre el Ministerio de Energía y Minas y mi persona para la prestación de **SERVICIOS PROFESIONALES INDIVIDUALES EN GENERAL** bajo el renglón 029, en la **DIRECCIÓN GENERAL DE HIDROCARBUROS**, me permito presentar el **informe Mensual** de actividades desarrolladas en el período del **01 al 30 de abril del año 2025** .

Se detallan Actividades a continuación:

a) Asesoría profesional en la realización de Supervisiones de Campo

- En campo RUBELSANTO, CHINAJÁ, CARIBE Y TIERRA BLANCA; del contrato 2-2009. PRODUCCIÓN E INYECCIÓN: En este campo hay 9 pozos productores (RS-02, RS-04, RS-05, RS-07, RS-101, CB-01, CB-02, CB-101 & TB-3) y 2 pozos inyectores (RS-3 & CH-2). La supervisión de este mes se realizó en base al nombramiento DGH-RT-161-2025.
- En campo RUBELSANTO, CHINAJÁ, CARIBE Y TIERRA BLANCA; del contrato 2-2009. COMPLETACIÓN: Durante el presente mes, en la comisión DGH-RT-161-2025, se inspeccionó las diferentes intervenciones realizadas en el contrato 2-2009.

b) Asesoría profesional geológica en inspeccionar condiciones de pozos productores e inyectores, así como verificar trabajos de intervención de pozos, obra civil, mantenimiento y actividades en general, llevadas a cabo en los diferentes campos petroleros del interior del país

- En campo RUBELSANTO; del contrato 2-2009. POZO RS-02, POZO PRODUCTOR (ABIERTO): Volumen promedio de producción diaria = 25.28 BNP; API promedio = 20.2 & BSW promedio = 97.56%.
- En campo RUBELSANTO; del contrato 2-2009. POZO RS-04, POZO PRODUCTOR (ABIERTO): Volumen promedio de producción diaria = 218.34 BNP; API promedio = 25.0 & BSW promedio = 65.87%.
- En campo RUBELSANTO; del contrato 2-2009. POZO RS-05. POZO PRODUCTOR (CERRADO): Cerrado por orden de gerencia.
- En campo RUBELSANTO; del contrato 2-2009. POZO RS-07, POZO PRODUCTOR (CERRADO): Cerrado por orden de gerencia.
- En campo RUBELSANTO; del contrato 2-2009. POZO RS-101, POZO PRODUCTOR (ABIERTO): Volumen promedio de producción diaria = 20.39 BNP; API promedio = 23.9 & BSW promedio = 97.75%.
- En campo CARIBE; del contrato 2-2009. POZO CB-01. POZO PRODUCTOR (ABIERTO): Volumen promedio de producción diaria = 22.89 BNP; API promedio = 20.0 & BSW promedio = 96.70%.
- En campo CARIBE; del contrato 2-2009. POZO CB-02. POZO PRODUCTOR (CERRADO): Cerrado por orden de gerencia.
- En campo CARIBE; del contrato 2-2009. POZO CB-101. POZO PRODUCTOR (ABIERTO): Volumen promedio de producción diaria = 94.92 BNP; API promedio = 16.5 & BSW promedio = 92.32%.
- En campo TIERRA BLANCA; del contrato 2-2009. POZO TB-03. POZO PRODUCTOR (ABIERTO): Volumen promedio de producción diaria = 138.76 BNP; API promedio = 19.9 & BSW promedio = 85.25%.
- En campo RUBELSANTO; del contrato 2-2009. POZO RS-03. POZO INYECTOR (ABIERTO/CERRADO): Volumen promedio de inyección diaria = 2200 BA.
- En campo CHINAJÁ, del contrato 2-2009. POZO CH-02. POZO INYECTOR (ABIERTO/CERRADO): Volumen promedio de inyección diaria = 2900 BA.

c) Asesoría profesional en fiscalizar la producción petrolera en los diferentes campos petroleros ubicados en el interior del país y supervisar la infraestructura de producción petrolera en dichos campos

- En campo RUBELSANTO, CHINAJÁ, CARIBE Y TIERRA BLANCA; del contrato 2-2009. Se fiscalizó durante este mes los tanques de almacenamiento de crudo, según nombramiento DGH-RT-161-2025.
- En campo RUBELSANTO, CHINAJÁ, CARIBE Y TIERRA BLANCA; del contrato 2-2009. Se apoyó en el cierre de mes fiscal (abril) del contrato 2-2009, según nombramiento DGH-RT-161-2025.
- En campo RUBELSANTO, CHINAJÁ, CARIBE Y TIERRA BLANCA; del contrato 2-2009. Se inspeccionó físicamente los tanques de almacenamiento, tuberías de producción, separadores y demás equipo de producción, todo funcionando condiciones regulares, según nombramiento DGH-RT-161-2025.
- En campo RUBELSANTO, CHINAJÁ, CARIBE Y TIERRA BLANCA; del contrato 2-2009. Se supervisó la carga de camiones cisterna, según nombramiento DGH-RT-161-2025.

d) Asesoría profesional en revisar procedimientos de cálculo de producción petrolera, en los reportes presentados por las operadoras de contratos petroleros

- En campo RUBELSANTO, CHINAJÁ, CARIBE Y TIERRA BLANCA; del contrato 2-2009. Se revisó cálculos de 14 informes de producción enviados al delegado del MEM, donde se determinó volúmenes brutos de crudo, volúmenes netos de crudo, volúmenes de gas, volúmenes de agua producida, el grado API del crudo & porcentajes de BSW, según nombramiento DGH-RT-161-2025.
- En campo RUBELSANTO, CHINAJÁ, CARIBE Y TIERRA BLANCA; del contrato 2-2009. Se revisó cálculos de 14 informes de producción enviados al delegado del MEM, donde se tabuló y comparó volúmenes de agua que se inyectó en los pozos RS-03 & CH-02, según nombramiento DGH-RT-161-2025.

e) Asesorar en la preparación y entrega de información actualizada de la producción por pozo y campo, de los contratos de explotación que supervise

- En campo RUBELSANTO, CHINAJÁ, CARIBE Y TIERRA BLANCA; del contrato 2-2009. Durante los 14 días de comisión se actualizó la base de datos que contiene la información referente a la producción diaria de petróleo-agua y volúmenes de inyección, según nombramiento DGH-RT-161-2025.
- En campo RUBELSANTO, CHINAJÁ, CARIBE Y TIERRA BLANCA; del contrato 2-2009. Se actualizó la base de datos que contiene los despachos de crudo (aforos), según nombramiento DGH-RT-161-2024.

f) Asesorar profesionalmente en el control del cumplimiento de informes mensuales, trimestrales y anuales

- En campo RUBELSANTO, CHINAJÁ, CARIBE Y TIERRA BLANCA; del contrato 2-2009. Se realizó 14 informes de inspección diaria, según nombramiento DGH-RT-161-2025.
- En campo RUBELSANTO, CHINAJÁ, CARIBE Y TIERRA BLANCA; del contrato 2-2009. Se realizó 14 resúmenes de producción, según nombramiento DGH-RT-161-2025.
- En campo RUBELSANTO, CHINAJÁ, CARIBE Y TIERRA BLANCA; del contrato 2-2009. Se realizó 1 informe final de comisión, según nombramiento DGH-RT-161-2025.
- Durante este mes se resolvió el dictamen DGH-DET-DIC-088-2025 INFORME MENSUAL Y EJECUCIÓN PRESUPUESTARIA DEL 1 AL 31 ENERO 2025, 1-2006. DGH-HID-120-2025

g) Asesoría profesional en las distintas actividades que sean asignadas por la Dirección General de Hidrocarburos

- En campo RUBELSANTO, CHINAJÁ, CARIBE Y TIERRA BLANCA; del contrato 2-2009. Se realizó actas informativas referentes a diferentes operaciones realizadas en el contrato 2-2009, según nombramiento DGH-RT-161-2025.
- En campo RUBELSANTO, CHINAJÁ, CARIBE Y TIERRA BLANCA; del contrato 2-2009. Se realizó 1 informe quincenal de inspección en el contrato 2-2009, según nombramiento DGH-RT-161-2025.
- Se apoyó profesionalmente con información solicitada por personal de oficinas centrales de la Dirección General de Hidrocarburos, según nombramiento DGH-RT-161-2025.

Atentamente,

Nery Vinicio Ramírez Hernández
Firmado digitalmente por Nery Vinicio Ramírez Hernández
Fecha: 2025.04.10 13:41:07 -06'00'

Nery Vinicio Ramírez Hernández
DPI No. (1740116012007)

Julio Cesar Torres García
Firmado digitalmente por Julio Cesar Torres García
Fecha: 2025.04.11 07:46:54 -06'00'

Vo.Bo. Ing.Julio Cesar Torres García
Jefe del Departamento de Explotación

Ing. Gerson Didier de León
Director General de Hidrocarburos
Ministerio de Energía y Minas
DIRECCIÓN GENERAL DE HIDROCARBUROS
DIRECTOR
GUATEMALA, C. A.

Gerson Didier de León
2025.04.15 13:31:11 -06'00'

Aprobado
Ing. Gerson Didier De León
Director General de Hidrocarburos
Dirección General de Hidrocarburos
Ministerio de Energía y Minas

Ing. Carlos Alberto Avalos Ortiz
Viceministro de Energía y Minas
Ministerio de Energía y Minas

Carlos Alberto Avalos Ortiz
2025.04.22 07:55:13 -06'00'

Vo.Bo. Ing. Carlos Alberto Avalos Ortiz
Viceministro de Energía y Minas

Factura Pequeño Contribuyente

NERY VINICIO, RAMÍREZ HERNÁNDEZ
Nit Emisor: 46981527
GEOSERVICE GREEN ROCK
1 AVENIDA A 4-09 RESIDENCIAL RAX PEC, zona 6, San Pedro Carcha, ALTA VERAPAZ

NÚMERO DE AUTORIZACIÓN:
509BC1AF-9576-441A-8DC1-2AA1BC5AAAD4
Serie: 509BC1AF Número de DTE: 2507555866
Numero Acceso:

NIT Receptor: 3377938
Nombre Receptor: MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS
Dirección comprador: DIAGONAL 17, 29-78 ZONA 11, LAS CHARCAS, CIUDAD DE GUATEMALA.

Fecha y hora de emision: 30-abr-2025 07:17:50
Fecha y hora de certificación: 03-abr-2025 07:17:50

#No	B/S	Cantidad	Descripcion	Precio/Valor unitario (Q)	Descuentos (Q)	Otros Descuentos(Q)	Total (Q)	Impuestos
1	Servicio	1	Por Servicios PROFESIONALES INDIVIDUALES EN GENERAL, prestados al MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS, en la DIRECCIÓN GENERAL DE HIDROCARBUROS, del 01/04/2025 al 30/04/2025, según contrato número MEM-98-2025.	10,000.00	0.00	0.00	10,000.00	
				TOTALES:	0.00	0.00	10,000.00	

* No genera derecho a crédito fiscal

Datos del certificador
Superintendencia de Administracion Tributaria NIT: 16693949

Nery Vinicio Ramírez Hernández
Firmado digitalmente por Nery Vinicio Ramírez Hernández
Fecha: 2025.04.08 09:23:57 -06'00'

TIMBRE DE INGENIERÍA COLEGIO INGENIEROS DE GUATEMALA

Firmado electrónicamente por: COLEGIO DE INGENIEROS DE GUATEMALA
Motivo: TIMBRADO ELECTRONICO-Factura abril 2025
NO. COLEGIADO: 15959
NOMBRE: NERY VINICIO RAMÍREZ HERNÁNDEZ
TOTAL: Q.45
ENTIDAD RECEPTORA: MEM
Fecha: 08/04/2025 09:22:29
Lugar: Guatemala, Guatemala

DIRECCIÓN GENERAL DE HIDROCARBUROS DIRECTOR GUATEMALA, C. A.
Ing. Gerson Didier de León
Director General de Hidrocarburos
Ministerio de Energía y Minas

Gerson Didier de León
2025.04.10 10:16:46 -06'00'

"Contribuyendo por el país que todos queremos"