

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

NIT Receptor: 3377938

Nombre Receptor: MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS

NÚMERO DE AUTORIZACIÓN:

631A4FA9-8662-4BDD-9548-0D6C25AA0AAC

Serie: 631A4FA9 Número de DTE: 2254588893

Numero Acceso:

Fecha y hora de emisión: 31-ene-2023 11:14:49

Fecha y hora de certificación: 10-ene-2023 11:14:49

Moneda: GTQ

#No	B/S	Cantidad	Descripción	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 ENERGIA Y MINAS, en la DIRECCIÓN GENERAL DE HIDROCARBUROS, del 03/01/2023 al 31/01/2023, según contrato número MEM-156-2023.	9,354.84	0.00	0.00	9,354.84	
TOTALES:					0.00	0.00	9,354.84	

* No genera derecho a crédito fiscal

Datos del certificador

Superintendencia de Administración Tributaria NIT: 16693949



077086
INGENIERIA

077087
INGENIERIA

2834997
INGENIERIA

2834998
INGENIERIA

2834999
INGENIERIA

14
Enero 2021

15
Enero 2021

13
Enero 2021

14
Enero 2021

15
Enero 2021

REPÚBLICA DE GUATEMALA
MINISTERIO DE ENERGIAS DE GUATEMALA
Nery Vinicio Ramírez Hernández
INGENIERO GEÓLOGO
COLEGIADO ACTIVO 15959

[Signature]
Ing. Gerson Didier de León
Director General de Hidrocarburos
Ministerio de Energía y Minas



"Contribuyendo por el país que todos queremos"

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-136-2023**, 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 **03 al 31 de enero del año 2023**.

Se detallan Actividades a continuación:

a) El contratista para el cumplimiento de los términos de referencia, deberá utilizar todas las herramientas informáticas necesarias implementadas en este Ministerio, para los procedimientos de control interno

b) Asesoría profesional en la realización de Supervisiones de Campo

- En campo ATZAM, contrato 1-2005. **PRODUCCIÓN E INYECCIÓN**: En este campo hay 2 pozos productores (Atzam-4 & Atzam-5) y 2 pozos inyectores (Atzam-1 & Atzam-2).
- En campo ATZAM, contrato 1-2005. **COMPLETACIÓN**: Se realizó intervención del pozo Atzam-4.
- En campo **RUBELSANTO**, contrato 2-2009. Se asesoró y dio acompañamiento al Ing. Dany Tello en el reconocimiento de las áreas o bloques Chinaja, Caribe, Tierra Blanca y Rubelsanto.
- En campo **TORTUGAS**, contrato 1-2005. Se asesoró y dio acompañamiento al Ing. Dany Tello en el reconocimiento del bloque Tortugas, perteneciente al área de exploración. La supervisión, asesoría y acompañamiento de este mes en Atzam, Tortugas y Rubelsanto; se realizó en base al nombramiento DGH-RT-9-2023.

c) **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 ATZAM, contrato 1-2005. **POZO ATZAM-4, POZO PRODUCTOR (ABIERTO/CERRADO)**: Rata promedio de producción diaria = 109 BNP; BSW promedio = 89.4%; API promedio @ 60°F = 33,6°. El pozo estuvo en intervención las primeras 2 semanas de enero. Continúa en pruebas después de la intervención.
- En campo ATZAM, contrato 1-2005. **POZO ATZAM-5, POZO PRODUCTOR (ABIERTO)**: Rata promedio de producción diaria = 106 BNP; BSW promedio = 11.5%; API promedio @ 60°F = 34,8°.
- En campo ATZAM, contrato 1-2005. **POZO ATZAM-1, POZO INYECTOR (ABIERTO/CERRADO)**: Rata promedio de inyección diaria = 300 BA.
- En campo ATZAM, contrato 1-2005. **POZO ATZAM-2. POZO INYECTOR (ABIERTO/CERRADO)**: Rata promedio de inyección diaria = 600 BA.

d) **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 ATZAM, contrato 1-2005. Se fiscalizó durante este mes los tanques: TK-500-1 y TK-5000, según nombramiento DGH-RT-9-2023.
- En campo ATZAM, contrato 1-2005. Se realizó cierre de mes fiscal (enero) del contrato 1-2005, según nombramiento DGH-RT-9-2023.

- En campo ATZAM, contrato 1-2005. Se inspeccionó físicamente los tanques de almacenamiento, tuberías de producción, separadores y demás equipo de producción, todo funcionando en condiciones no adecuadas, según nombramiento DGH-RT-9-2023.

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

- En campo ATZAM, contrato 1-2005. 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-9-2023.
- En campo ATZAM, contrato 1-2005. 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 Atzam-1 & Atzam-2, según nombramiento DGH-RT-9-2023.

f) 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 ATZAM, contrato 1-2005. 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-9-2023.
- En campo ATZAM, contrato 1-2005. se actualizó la base de datos que contiene los despachos de crudo (aforos), según nombramiento DGH-RT-9-2023.

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

- En campo ATZAM, contrato 1-2005. Se realizó 14 informes de inspección diaria, según nombramiento DGH-RT-9-2023.
- En campo ATZAM, contrato 1-2005. Se realizó 14 resúmenes de producción, según nombramiento DGH-RT-9-2023.
- En campo ATZAM, contrato 1-2005. Se realizó 1 informe final de comisión, según nombramiento DGH-RT-9-2023.

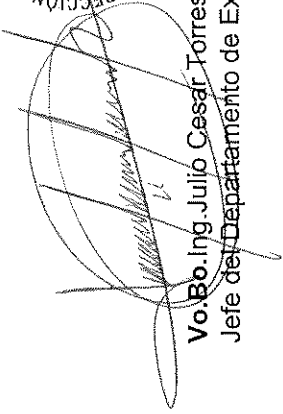
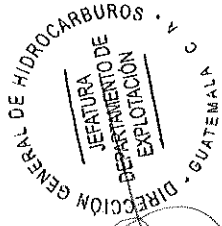
h) Asesoría profesional en las distintas actividades que sean asignadas por la Dirección General de Hidrocarburos

- En campo ATZAM, contrato 1-2005. Se realizó actas informativas referentes a diferentes operaciones realizadas en el contrato 1-2005, según nombramiento DGH-RT-9-2023.
- En campo ATZAM, contrato 1-2005. Se realizó 2 informes semanales de inspección en el contrato 1-2005, según nombramiento DGH-RT-9-2023.
- Se apoyó profesionalmente con información solicitada por personal de oficinas centrales de la Dirección General de Hidrocarburos, según nombramiento DGH-RT-9-2023.

Atentamente,



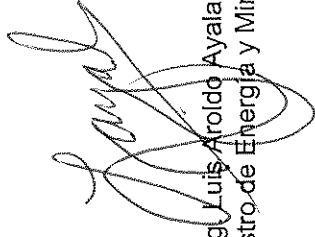
Nery Vinicio Ramirez Hernández
DPI No. (1740116012007)



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



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



Vo.Bo. Ing. Luis Aroldo Ayala Vargas
Viceministro de Energía y Minas



