

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:
 0162C9F2-4FFB-4257-864C-A5F95C2DE0DC
Serie: 0162C9F2 Número de DTE: 1341866583
 Numero Acceso:

Fecha y hora de emision: 31-ene-2022 14:48:18
 Fecha y hora de certificación: 20-ene-2022 14:48:19
 Moneda: GTQ

| #No | B/S | Cantidad | Descripcion | Precio/Valor unitario (Q) | 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 (03/01/2022) al (31/01/2022), según contrato número (MEM-129-2022). | 9,354.84 | 0.00 | 9,354.84 | |
| TOTALES: | | | | | 0.00 | 9,354.84 | |

* No genera derecho a crédito fiscal

Datos del certificador

Superintendencia de Administracion Tributaria NIT: 16693949



UNIVERSIDAD DE SAN CARLOS DE GUATEMALA
Nery Vinicio Ramirez Hernandez
INGENIERO GEÓLOGO
COLEGIADO ACTIVO 15,959

Ing. Hugo I. Guerra
 Director General de Hidrocarburos



"Contribuyendo por el país que todos queremos"

Guatemala, 31 de enero de 2022

Ingeniero
Hugo Israel Guerra Escobar
Director General de Hidrocarburos
Dirección General de Hidrocarburos
Ministerio de Energía y Minas
Su Despacho

Señor Director:

Conforme al Acuerdo Gubernativo No. 65-2021 de fecha 29 de Marzo del 2021 y el cual reforma al Acuerdo Gubernativo No.150-2020 de fecha 29 de Septiembre del 2020, emitidos por el Presidente de la República de Guatemala, que indica las Disposiciones Reglamentarias y reformas para garantizar la Salud Pública derivado de la Pandemia COVID-19, con el objeto de confirmar, continuar e implementar las normas y procedimientos para prevenir, controlar y mitigar la epidemia COVID-19 y asegurar y consolidar el proceso de desescalada o en el caso necesario implementar las regulaciones de escalada, fortaleciendo el órgano rector de salud. Así mismo se establece que las medidas sanitarias descritas se deberán cumplir conforme el Acuerdo Gubernativo No. 79-2020 y los Acuerdos Ministeriales del Ministerio de Salud Pública y Asistencia Social No. 146-2020, No. 229-2020. No. 261-2021.

Conforme al Memorándum DSVAE-EA-MEM-02-2022 y Circular 016-2020 y Circular URH-001-2021, de la Unidad de Recursos Humanos; en atención a las normas vigentes el Despacho Superior y la Unidad de Recursos Humanos emiten las disposiciones internas que deberán ser acatadas por todo el personal que integra esta Institución. Así como las Normativas Internas mínimas para la utilización de teletrabajo/ trabajo remoto, Prestación de Servicios por Teletrabajo de forma Remota.

Las disposiciones anteriores afectan la prestación de servicios técnicos y profesionales con cargo al renglón presupuestario 029 "otras remuneraciones de personal temporal", pactadas entre los distintos contratistas y el Ministerio de Energía y Minas

Por lo que las actividades realizadas conforme a lo estipulado en el Contrato Número **MEM-129-2022** de prestación de *servicios PROFESIONALES INDIVIDUALES EN GENERAL*, fueron realizadas conforme las disposiciones anteriores, por lo que las mismas se realizaron tanto en las instalaciones del Ministerio de Energía y Minas, así como fuera de ellas.

Por este medio me dirijo a usted con el propósito de dar cumplimiento a la Cláusula Octava del Contrato Número **MEM-129-2022**, 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 de 2022**.

A continuación, se detallan actividades:

TDR 1: Apoyo técnico en la realización de Supervisiones de Campo.

- **En campo Ocultún, contrato 1-2006.**

- Producción e Inyección: En este campo hay 3 pozos productores, de los cuales 2 se encuentran abiertos produciendo crudo (Ocultún-2X & Ocultún-4XST). Mientras que hay 1 pozo cerrado (Ocultún-1XCH). No existen pozos inyectores en este campo. La supervisión de este mes se realizó en base al nombramiento DGH-RT-14-2022.
- Completación: Si actividad durante esta comisión.

TDR 2: Apoyo técnico 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 Ocultún, contrato 1-2006.**

- Pozo Ocultún-1XCH, Pozo Productor (cerrado): Este pozo se encuentra cerrado para que recupere presión de formación. PC:140 PSI & PAnu: 220 PSI.
- Pozo Ocultún-2X, Pozo Productor (abierto): Rata promedio de producción diaria = 350 BNP; BSW promedio = 0%; API promedio @ 60°F = 63,1°.
- Pozo Ocultún-4XST, Pozo Productor (abierto): Rata promedio de producción diaria = 475 BNP; BSW promedio = 0%; API promedio @ 60°F = 62,9°.

TDR 3: Apoyo técnico 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 Ocultún, contrato 1-2006.**

- Se fiscalizó durante este mes los tanques: TK-2000-1 y TK-2000-2.
- Se realizó cierre de mes fiscal del contrato 1-2006.
- Se inspeccionó físicamente los tanques de almacenamiento, tuberías de producción, separadores, planta de amino y demás equipo de producción, todo OK.

TDR 4: Apoyo técnico en el control del cumplimiento de informes mensuales, trimestrales y anuales.

- **En campo Ocultún, contrato 1-2006.**

- Se realizó 13 informes diarios de comisión.
- Se realizó 13 resúmenes de producción.
- Se realizó 1 informe final de comisión.

TDR 5: Apoyo técnico en revisar procedimientos de cálculo de producción petrolera, en los reportes presentados por las operadoras de los contratos petroleros. Apoyar en la preparación y entrega de información actualizada de la producción por pozo y campo, de los contratos de explotación que supervise.

- **En campo Ocultún, contrato 1-2006.**

- Se revisó cálculos de 13 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.

TDR 6: Apoyo técnico en las distintas actividades que sean asignadas por la Dirección General de Hidrocarburos.

- **En campo Ocultún, contrato 1-2006.**

- Se realizó actas informativas referentes a diferentes operaciones realizadas en campo Ocultún.
- Se realizó informe técnico referente a visita de campo al área de contrato 1-2011.
- Se apoyó técnicamente con información solicitada por personal de oficinas centrales de la Dirección General de Hidrocarburos.


Atentamente,


Nery Vinicio Ramírez Hernández
DPI No. (1740 11601 2007)


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



Aprobado


Ing. Hugo Israel Guerra Escobar
Director General de Hidrocarburos
Dirección General de Hidrocarburos
Ministerio de Energía y Minas



Vo.Bo. Ing. Oscar Rafael Pérez Ramírez
Viceministro de Desarrollo Sostenible