

# Factura Pequeño Contribuyente

CARLOS RENÉ, VENTURA ZAVALA  
Nit Emisor: 67352081  
SERVICIOS GEOLOGICOS  
5 CALLE A 5-12 zona 7, Coban, ALTA VERAPAZ  
NIT Receptor: 3377938  
Nombre Receptor: MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS

NÚMERO DE AUTORIZACIÓN:  
3980B8D9-A4C5-4971-B395-E54C1C14F167  
Serie: 3980B8D9 Número de DTE: 2764392817  
Numero Acceso:  
Fecha y hora de emisión: 31-ago-2023 10:13:26  
Fecha y hora de certificación: 18-ago-2023 10:13:26  
Moneda: GTQ

#No	B/S	Cantidad	Descripción	Precio/Valor unitario (Q)	Descuentos (Q)	Otros Descuentos(Q)	Total (Q)	Impuestos
1	Servicio	1	Por Servicios Técnicos, prestados al Ministerio de Energía y Minas, en la Dirección General de Hidrocarburos, del (01-08-2023) al (31/08/2023), según contrato número (MEM-640-2023)	7,500.00	0.00	0.00	7,500.00	
TOTALES:					0.00	0.00	7,500.00	

\* No genera derecho a crédito fiscal

Datos del certificador
Superintendencia de Administracion Tributaria NIT: 16693949



Ing. Gerson Didier de León  
Director General de Hidrocarburos, C. A.  
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-640-2023**, celebrado entre el Ministerio de Energía y Minas y mi persona para la prestación de **SERVICIOS TÉCNICOS** 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 31 de agosto 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) 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 inyectoros en este campo. La supervisión de este mes se realizó en las fechas del 02 al 16 de agosto. **COMPLETACIÓN:** Sin actividad durante esta comisión.

**c) Apoyo técnico en Inspeccionar condiciones de pozos productores e inyectoros, así como chequear trabajos de obra civil y mantenimiento general, llevados 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: 230 PSI. **POZO OCULTÚN-2X, POZO PRODUCTOR (ABIERTO):** Rata promedio de producción diaria = 350 BNP; BSW promedio = 0%; API promedio @ 60°F = 62,8°. **POZO OCULTÚN-4XST, POZO PRODUCTOR (ABIERTO):** Rata promedio de producción diaria = 476 BNP; BSW promedio = 0%; API promedio @ 60°F = 62,7°.

**d) Apoyo técnico en realizar inspecciones cuando se suscitan derrames de petróleo y efectúa tareas específicas en caso ocurran incidentes en los campos ubicados en el interior del país**

- Se efectuará el protocolo establecido ante cualquier eventualidad, durante el periodo de supervisión.

**e) Apoyo técnico en fiscalizar la producción petrolera en los diferentes campos en el interior del país y supervisar la infraestructura de producción petrolera en dichos campos**

- En campo Ocultún, contrato 1-2006. 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.

**f) Apoyo técnico en revisar procedimientos de cálculo de producción petrolera, en los reportes presentados por las empresas contratistas en el campo**

- En campo Ocultún, contrato 1-2006. Se realizó 14 informes diarios de comisión. Se realizó 14 resúmenes de producción. Se realizó 1 informe final de comisión.

**g) Apoyo técnico en la preparación y entrega de información actualizada de la producción a nivel de pozo y campo, en las áreas de explotación que corresponden a supervisar**

- Apoyo técnico en las actividades solicitadas por la Dirección General de Hidrocarburos.

**h) Apoyo técnico en el control del cumplimiento de informes mensuales, trimestrales y anuales**

- En campo Ocultún, contrato 1-2006. Se fiscalizó durante este mes los tanques: TK-2000-1 y TK-2000-3.

**i) Apoyo técnico en las distintas actividades que sean asignadas por la Dirección General de Hidrocarburos**

- En campo Ocultún, contrato 1-2006. Durante los 14 días comisión, se actualizó la base de datos que contiene la información referente a la producción día de condensado y gas; así mismo, se actualizó la base de datos que contiene los despachos de condensado (aforos)

Atentamente,

Carlos René Ventura Zavala  
DPI No. (1943326671601)

**Vo.Bo.** Ing. Julio 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