

# 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:  
 4D6E54A7-67F8-4EGD-B465-E3BC8A361E61  
 Serie: 4D6E54A7 Número de DYE: 1744326349  
 Numero Acceso:  
 Fecha y hora de emision: 31-jul-2022 16:57:14  
 Fecha y hora de certificación: 11-jul-2022 16:57:14  
 Moneda: GTQ

#No	B/S	Cantidad	Descripción	Precio/Valor unitario (Q)	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 (01/07/2022) al (31/07/2022), según contrato número (MEM-395-2022)	7,500.00	0.00	7,500.00	
<b>TOTALES:</b>					<b>0.00</b>	<b>7,500.00</b>	

\* No genera derecho a crédito fiscal

Datos del certificador
Superintendencia de Administración Tributaria NIT: 16693949



*Ref 2*

*Hugo I Guerra*



**Ing. Hugo I. Guerra**  
 Director General de Hidrocarburos

*Oscar Pérez*



**Oscar Pérez**  
 Viceministro de Desarrollo Sostenible  
 Ministerio de Energía y Minas

*"Contribuyendo por el país que todos queremos"*

**Ingeniero**  
**Hugo Israel Guerra Escobar**  
**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-395-2022**, 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 julio del año 2022**.

**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 base al nombramiento DGH-RT-356-2022. **COMPLETACIÓN:** Sin actividad durante esta comisión.

**c) Apoyo técnico en inspeccionar condiciones de pozos productores e inyectoros, 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: 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 = 479 BNP; BSW promedio = 0%; API promedio @ 60°F = 62,7°.

**d) Apoyo técnico en realizar inspecciones cuando se susciten derrames de petróleo; informar y efectuar tareas específicas en caso ocurran incidentes en los campos petroleros 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 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 inspeccionó físicamente los tanques de almacenamiento, tuberías de producción, separadores, planta de amino y demás equipo de producción, todo OK.

**f) Apoyo técnico en analizar, revisar e informar los procedimientos de cálculo de producción petrolera, en los reportes presentados por las operadoras de contratos petroleros**

- 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.

**g) 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. Durante los 14 días comisión DGH-RT-356-2022, 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).

**h) Apoyo técnico en el control del cumplimiento de Informes mensuales, trimestrales y anuales presentados por las operadoras de contratos petroleros**

- 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.

Atentamente,

Carlos René Ventura Zavala  
DPI No. (1943326671601)

**Vo.Bo. Ing. Julio Cesar Torres García**  
Jefe del 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

