

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
Dirección comprador: DIAGONAL 17, 29-78, ZONA 11, LAS CHARCAS.

NÚMERO DE AUTORIZACIÓN:
57B915AE-409E-4BD4-94E9-229DD2AE4E1C
Serie: 57B915AE **Número de DTE:** 1084115924
Numero Acceso:

Fecha y hora de emisión: 06-sep-2024 13:20:58
Fecha y hora de certificación: 06-sep-2024 13:20:58

#No	B/S	Cantidad	Descripcion	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 (01/09/2024) al (30/09/2024), según contrato número (MEM-511-2024)	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



Carlos René Ventura Zavala
Firmado digitalmente por Carlos René Ventura Zavala
Fecha: 2024.09.06 13:28:38 -06'00'



Firmado digitalmente por Gerson Didier de León
Fecha: 2024.09.17 08:15:15 -06'00'

"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-511-2024**, 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 30 de septiembre del año 2024**.

Se detallan Actividades a continuación:

a) Apoyo técnico en la realización de Supervisiones de Campo

- En campo Ocultún, contrato 1-2006. **PRODUCCIÓN E INYECCIÓN**: En este campo hay 4 pozos productores, de los cuales 2 se encuentran abiertos produciendo condensado (Ocultún-2X & Ocultún-4XST). Mientras que hay 2 pozos cerrados (Ocultún-3X & Ocultún 5-1X). No existen pozos inyectores en este campo. La supervisión de este mes se realizó en las fechas del 11 al 25 de septiembre.

b) Apoyo técnico en Inspeccionar condiciones de pozos productores e inyectores, 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-3X, POZO PRODUCTOR (CERRADO)**: Este pozo se encuentra cerrado. **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°. **POZO OCULTÚN-5-1X, POZO PRODUCTOR**

c) 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.

d) 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 fiscalizó durante este mes los tanques: TK-2000-1 y TK-2000-2.

e) 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 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 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

- 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).

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

- En campo Ocultún, contrato 1-2006. Se realizó 14 informes diarios de comisión. Se realizó 18 resúmenes de producción. Se realizó 1 informe final de comisión.

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

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

Atentamente,

Carlos René
Ventura
Zavala

Firmado digitalmente por
Carlos René Ventura
Zavala
Fecha: 2024.09.06
13:26:47 -06'00'

Carlos René Ventura Zavala
DPI No. (1943326671601)

Julio Cesar
Torres
García

Firmado digitalmente
por Julio Cesar Torres
García
Fecha: 2024.09.13
11:09:08 -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

Firmado digitalmente
por Gerson
Didier de León
Fecha:
2024.09.17
08:14:55 -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



Firmado digitalment
e por Carlos
Alberto
Avalos Ortiz

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