

# 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:  
 C59168F4-EF8F-499F-AF75-39D8665EBEBB  
 Serie: C59168F4 Número de DTE: 4022290847  
 Numero Acceso:  
 Fecha y hora de emisión: 31-jul-2023 13:44:04  
 Fecha y hora de certificación: 04-jul-2023 13:44:04  
 Moneda: GTQ

#No	B/S	Cantidad	Descripcion	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 ENERGÍA Y MINAS, en la DIRECCIÓN GENERAL DE HIDROCARBUROS, del 01/07/2023 al 31/07/2023, según contrato número MEM-374-2023.	10,000.00	0.00	0.00	10,000.00	
<b>TOTALES:</b>					0.00	0.00	10,000.00	

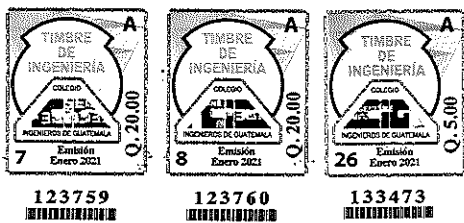
\* No genera derecho a crédito fiscal

Datos del certificador
Superintendencia de Administracion Tributaria NIT: 16693949



*[Handwritten Signature]*  
**UNIVERSIDAD DE SAN CARLOS DE GUATEMALA**  
*Nery Vinicio Ramirez Hernández*  
**INGENIERO GEÓLOGO**  
**COLEGIADO ACTIVO 15959**

*[Handwritten Signature]*  
**DIRECCIÓN GENERAL DE HIDROCARBUROS**  
**DIRECTOR**  
**GUATEMALA, C. A.**



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-374-2023**, 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 **01 al 31 de julio 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:** Durante la comisión del nombramiento DGH-RT-316-2023 no hubo intervención en ningún pozo del campo Atzam.

**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):** Rata promedio de producción diaria = 90 BNP; BSW promedio = 92.8%; API promedio @ 60°F = 33,4°.
- En campo ATZAM, contrato 1-2005. **POZO ATZAM-5, POZO PRODUCTOR (ABIERTO):** Rata promedio de producción diaria = 95 BNP; BSW promedio = 12.6%; API promedio @ 60°F = 33,2°.
- En campo ATZAM, contrato 1-2005. **POZO ATZAM-1, POZO INYECTOR (ABIERTO/CERRADO):** Rata promedio de inyección diaria = 100 BA.
- En campo ATZAM, contrato 1-2005. **POZO ATZAM-2. POZO INYECTOR (ABIERTO/CERRADO):** Rata promedio de inyección diaria = 1200 BA.
- En campo ATZAM, contrato 1-2005. Se supervisó en todas las locaciones el mantenimiento a tanques de almacenamiento de crudo, trabajos de pintura en líneas de flujo, reparación de válvulas en líneas de flujo, limpieza de contrapozos y demás actividades generales.

**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, TITANIC y TK-5000, según nombramiento DGH-RT-316-2023.
- En campo ATZAM, contrato 1-2005. Se apoyó en el cierre de mes fiscal (julio) del contrato 1-2005, según nombramiento DGH-RT-316-2023.
- 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-316-2023.



- En campo ATZAM, contrato 1-2005. Se supervisó la carga de camiones cisterna, según nombramiento DGH-RT-316-2023.

**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-316-2023.
- 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-316-2023.

**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-316-2023.
- En campo ATZAM, contrato 1-2005. Se actualizó la base de datos que contiene los despachos de crudo (aforos), según nombramiento DGH-RT-316-2023.

**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-316-2023.
- En campo ATZAM, contrato 1-2005. Se realizó 14 resúmenes de producción, según nombramiento DGH-RT-316-2023.
- En campo ATZAM, contrato 1-2005. Se realizó 1 informe final de comisión, según nombramiento DGH-RT-316-2023.

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


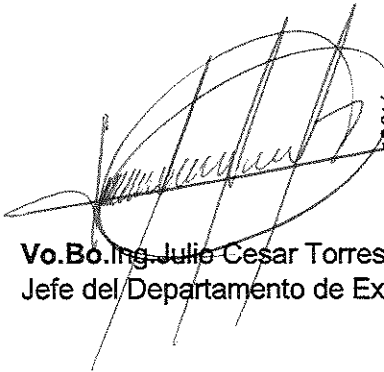
- En campo ATZAM, contrato 1-2005. Se realizó actas informativas referentes a diferentes operaciones realizadas en el contrato 1-2005, según nombramiento DGH-RT-316-2023.
- En campo ATZAM, contrato 1-2005. Se realizó 1 informes quincenal de inspección en el contrato 1-2005, según nombramiento DGH-RT-316-2023.
- Se apoyó profesionalmente con información solicitada por personal de oficinas centrales de la Dirección General de Hidrocarburos, según nombramiento DGH-RT-316-2023.



Atentamente,



Nery Vinicio Ramírez Hernández  
DPI No. (1740116012007)


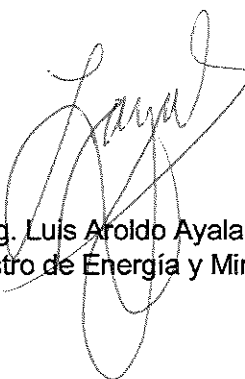


**Vo.Bo. Ing. Julio Cesar Torres García**  
Jefe del Departamento de Explotación



**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





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-374-2023**, 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 Final** de actividades desarrolladas en el período del **02 de mayo al 31 de julio del año 2023**.

**Se detallan Actividades del mes de mayo 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:** Durante la comisión del nombramiento DGH-RT-215-2023 no hubo intervención en ningún pozo del campo Atzam.

**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):** Rata promedio de producción diaria = 75 BNP; BSW promedio = 92.3%; API promedio @ 60°F = 35,8°.
- En campo ATZAM, contrato 1-2005. **POZO ATZAM-5, POZO PRODUCTOR (ABIERTO):** Rata promedio de producción diaria = 100 BNP; BSW promedio = 9.3%; API promedio @ 60°F = 31,2°.
- En campo ATZAM, contrato 1-2005. **POZO ATZAM-1, POZO INYECTOR (ABIERTO/CERRADO):** Rata promedio de inyección diaria = 100 BA.
- En campo ATZAM, contrato 1-2005. **POZO ATZAM-2. POZO INYECTOR (ABIERTO/CERRADO):** Rata promedio de inyección diaria = 900 BA.
- En campo ATZAM, contrato 1-2005. Se supervisó en todas las locaciones el mantenimiento a tanques de almacenamiento de crudo, trabajos de pintura en líneas de flujo, reparación de válvulas en líneas de flujo, limpieza de contrapozos y demás actividades generales.

**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, TITANIC y TK-5000, según nombramiento DGH-RT-215-2023.
- En campo ATZAM, contrato 1-2005. Se apoyó en el cierre de mes fiscal (mayo) del contrato 1-2005, según nombramiento DGH-RT-215-2023.
- 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-215-2023.



- En campo ATZAM, contrato 1-2005. Se supervisó la carga de camiones cisterna, según nombramiento DGH-RT-215-2023.

**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-215-2023.
- 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-215-2023.

**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-215-2023.
- En campo ATZAM, contrato 1-2005. Se actualizó la base de datos que contiene los despachos de crudo (aforos), según nombramiento DGH-RT-215-2023.

**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-215-2023.
- En campo ATZAM, contrato 1-2005. Se realizó 14 resúmenes de producción, según nombramiento DGH-RT-215-2023.
- En campo ATZAM, contrato 1-2005. Se realizó 1 informe final de comisión, según nombramiento DGH-RT-215-2023.

**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-215-2023.
- En campo ATZAM, contrato 1-2005. Se realizó 1 informes quincenal de inspección en el contrato 1-2005, según nombramiento DGH-RT-215-2023.
- Se apoyó profesionalmente con información solicitada por personal de oficinas centrales de la Dirección General de Hidrocarburos, según nombramiento DGH-RT-215-2023.

**Se detallan Actividades del mes de junio 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 inyectoros (Atzam-1 & Atzam-2).
- En campo ATZAM, contrato 1-2005. COMPLETACIÓN: Durante la comisión del nombramiento DGH-RT-275-2023 no hubo intervención en ningún pozo del campo Atzam.



**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): Rata promedio de producción diaria = 74 BNP; BSW promedio = 94.4%; API promedio @ 60°F = 33,3°.
- En campo ATZAM, contrato 1-2005. POZO ATZAM-5, POZO PRODUCTOR (ABIERTO): Rata promedio de producción diaria = 90.3 BNP; BSW promedio = 13.7%; API promedio @ 60°F = 32,4°.
- En campo ATZAM, contrato 1-2005. POZO ATZAM-1, POZO INYECTOR (ABIERTO/CERRADO): Rata promedio de inyección diaria = 100 BA.
- En campo ATZAM, contrato 1-2005. POZO ATZAM-2. POZO INYECTOR (ABIERTO/CERRADO): Rata promedio de inyección diaria = 1100 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, TITANIC y TK-5000, según nombramiento DGH-RT-275-2023.
- En campo ATZAM, contrato 1-2005. Se apoyó en el cierre de mes fiscal (junio) del contrato 1-2005, según nombramiento DGH-RT-275-2023.
- 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-275-2023.
- En campo ATZAM, contrato 1-2005. Se supervisó la carga de camiones cisterna, según nombramiento DGH-RT-275-2023.

**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-275-2023.
- 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-275-2023.

**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-275-2023.
- En campo ATZAM, contrato 1-2005. Se actualizó la base de datos que contiene los despachos de crudo (aforos), según nombramiento DGH-RT-275-2023.

**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-275-2023.
- En campo ATZAM, contrato 1-2005. Se realizó 14 resúmenes de producción, según nombramiento DGH-RT-275-2023.
- En campo ATZAM, contrato 1-2005. Se realizó 1 informe final de comisión, según nombramiento DGH-RT-275-2023.



#### **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-275-2023.
- En campo ATZAM, contrato 1-2005. Se realizó 1 informes quincenal de inspección en el contrato 1-2005, según nombramiento DGH-RT-275-2023.
- Se apoyó profesionalmente con información solicitada por personal de oficinas centrales de la Dirección General de Hidrocarburos, según nombramiento DGH-RT-275-2023.

**Se detallan Actividades del mes de julio 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: Durante la comisión del nombramiento DGH-RT-316-2023 no hubo intervención en ningún pozo del campo Atzam.

**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): Rata promedio de producción diaria = 90 BNP; BSW promedio = 92.8%; API promedio @ 60°F = 33,4°.
- En campo ATZAM, contrato 1-2005. POZO ATZAM-5, POZO PRODUCTOR (ABIERTO): Rata promedio de producción diaria = 95 BNP; BSW promedio = 12.6%; API promedio @ 60°F = 33,2°.
- En campo ATZAM, contrato 1-2005. POZO ATZAM-1, POZO INYECTOR (ABIERTO/CERRADO): Rata promedio de inyección diaria = 100 BA.
- En campo ATZAM, contrato 1-2005. POZO ATZAM-2. POZO INYECTOR (ABIERTO/CERRADO): Rata promedio de inyección diaria = 1200 BA.
- En campo ATZAM, contrato 1-2005. Se supervisó en todas las locaciones el mantenimiento a tanques de almacenamiento de crudo, trabajos de pintura en líneas de flujo, reparación de válvulas en líneas de flujo, limpieza de contrapozos y demás actividades generales.

**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, TITANIC y TK-5000, según nombramiento DGH-RT-316-2023.
- En campo ATZAM, contrato 1-2005. Se apoyó en el cierre de mes fiscal (julio) del contrato 1-2005, según nombramiento DGH-RT-316-2023.
- 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-316-2023.
- En campo ATZAM, contrato 1-2005. Se supervisó la carga de camiones cisterna, según nombramiento DGH-RT-316-2023.

**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-316-2023.
- 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-316-2023.

**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-316-2023.
- En campo ATZAM, contrato 1-2005. Se actualizó la base de datos que contiene los despachos de crudo (aforos), según nombramiento DGH-RT-316-2023.

**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-316-2023.
- En campo ATZAM, contrato 1-2005. Se realizó 14 resúmenes de producción, según nombramiento DGH-RT-316-2023.
- En campo ATZAM, contrato 1-2005. Se realizó 1 informe final de comisión, según nombramiento DGH-RT-316-2023.

**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-316-2023.
- En campo ATZAM, contrato 1-2005. Se realizó 1 informes quincenal de inspección en el contrato 1-2005, según nombramiento DGH-RT-316-2023.
- Se apoyó profesionalmente con información solicitada por personal de oficinas centrales de la Dirección General de Hidrocarburos, según nombramiento DGH-RT-316-2023.



Atentamente,

Nery Vinicio Ramírez Hernández  
DPI No. (1740116012007)

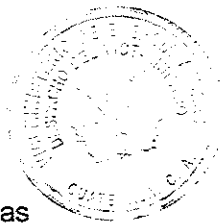
**Vo.Bo. Ing. Julio Cesar Torres García**  
Jefe del Departamento de Explotación



**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





# FINIQUITO

Otorgado por:

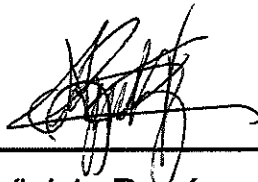
Nery Vinicio Ramírez Hernández

A favor de:

MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS  
DIRECCIÓN GENERAL DE HIDROCARBUROS

Por este medio exonero al **MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS** de cualquier reclamación derivada del Contrato Administrativo número **MEM-374-2023** de **dos de Mayo de dos mil veintitrés (02/05/2023)**, de prestación de **SERVICIOS PROFESIONALES INDIVIDUALES EN GENERAL**, suscrito entre el Ministerio de Energía y Minas y mi persona, en virtud de haberse cumplido en su totalidad con los términos y condiciones establecidas en cada una de las cláusulas del referido contrato; renunciando al ejercicio de cualquier acción de carácter administrativo, contencioso, civil, mercantil, laboral u otra que pudiera corresponderme, manifestando que no existe pago alguno pendiente de ser cancelado, liberando de responsabilidades al **MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS** contra quienes no tengo reclamación alguna de carácter económico o legal que ejercer; por lo que de forma expresa y voluntaria otorgo el presente **FINIQUITO** a favor del **MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS**.

Y para los usos legales que al interesado convengan, extiengo y firmo el presente en la ciudad de Guatemala, el **31 de Julio de 2023**.



---

Nery Vinicio Ramírez Hernández  
DPI: (1740116012007)

