

ANH



Al responder cite radicado: 20185010106382 Id: 265669  
Folios: 7 Fecha: 2018-04-02 10:40:06  
Anexos: 0  
Remitente : MANUEL GUILLERMO ALDANA AREVALO  
Destinatario: VICEPRESIDENCIA DE OPERACIONES, REGALIAS  
Y PARTICIPACIONES

Bogotá D.C. Abril 2 de 2018

Señor  
**Arnoldo Morales Delgado**  
Vicepresidente de Operaciones, Regalías y Participaciones  
Supervisor del Contrato  
AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS  
Bogotá D.C.

Asunto: Informe de actividades Marzo de 2018. Contrato 373 de 2018.

Respetado Doctor.

Adjunto el informe de actividades correspondiente al periodo comprendido entre el primero (1) y el treinta y uno (31) de Marzo de 2018, relacionado con la prestación de servicios profesionales como Ingeniero de Petróleos a la VORP para el apoyo a la gestión de la fiscalización de las actividades de exploración y explotación que fue delegada por el Ministerio de Minas y Energía, en la zona de fiscalización que le sea asignada.

Atentamente,

**MANUEL GUILLERMO ALDANA AREVALO**  
C.C. 79.784.707  
Contratista

Anexo: Informe

**INFORME DE ACTIVIDADES DEL CONTRATO No. 373 DE 2018, CELEBRADO ENTRE LA AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS -ANH- Y MANUEL GUILLERMO ALDANA AREVALO**

**PERIODO: MARZO 2018**

**DATOS GENERALES DEL CONTRATO**

<b>CONTRATO NÚMERO</b>	373 de 2018	<b>FECHA DE FIRMA</b>	26 – ENERO – 2018
		<b>FECHA DE INICIO</b>	26 – ENERO – 2018
<b>CONTRATISTA</b>	MANUEL GUILLERMO ALDANA AREVALO		
<b>CC o NIT</b>	C.C. 79.784.707		
<b>OBJETO DEL CONTRATO</b>	Prestar sus servicios profesionales a la Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones para el apoyo a la gestión de la función de fiscalización de las actividades de exploración y explotación de hidrocarburos que le fueron delegadas por el Ministerio de Minas y Energía		
<b>CDP No.</b>	2718	<b>FECHA CDP</b>	25 – ENERO – 2018
<b>RP No.</b>	2618	<b>FECHA RP</b>	26 – ENERO – 2018
<b>PLAZO DE EJECUCIÓN</b>	11.5 MESES	<b>FECHA DE TERMINACIÓN</b>	31 - DIC – 2018
<b>VALOR TOTAL DEL CONTRATO</b>	\$ 164.220.000 (Incluido IVA)	<b>VALOR MENSUAL DEL CONTRATO</b>	\$14.280.000 (IVA INCLUIDO)

**DETALLE DE LAS ACTIVIDADES DEL PERIODO**

- 1. Apoyar y dar soporte a la Vicepresidencia de Operaciones, Participaciones y Regalías de la entidad en el desempeño y cumplimiento oportuno y cabal de las funciones delegadas en materia de fiscalización de actividades de exploración y producción de hidrocarburos y sus procesos. Durante la Fase Exploratoria, el Ingeniero de Fiscalización y Zona deberá supervisar dentro del marco regulatorio y normativo, todas las actividades y operaciones de la perforación tanto Exploratoria como de Desarrollo. Así mismo el Geólogo supervisará la Sísmica y actividades relevantes de su competencia en las operaciones de perforación (Muestreo litológico del pozo, descripción de muestras húmedas y secas, correlaciones, clasificación del pozo, entre otras). En la Fase de Explotación, el Ingeniero de Fiscalización y Zona supervisará las actividades de reacondicionamiento de pozos (Workover), trabajos de estimulación de pozos, entre otras.**

Fecha	Tipo	Operador	Asistentes	Campo	Tema	Conclusiones
2-mar	Reunión	ANH	Rfacundo/ Amoraes/ Srodríguez /Cibañez / Ppinto / Ncastro	Todos	Cierre Convenio MME Inter administrativo 2015-2016	Se hacer reunión para aclarar el informe a presentar al MME. Se hacen compromisos de cierre (resumen de los puntos, Modelo de las certificaciones, aclaraciones, procesos sancionatorios, entre otros).
5-mar	Reunión	ANH	Rfacundo/ Amoraes/ Srodríguez /Cibañez / Ppinto / Ncastro	Todos	Cierre Convenio MME Inter administrativo 2015-2016	Con base en la reunión del 2 marzo, se revisan los compromisos para la elaboración final del informe al MME.
6-mar	Reunión	IMPRENTA	RFacundo / Mflorian / Peronal IMPRENTA / COsorio	Todos	Proyecto de conservación de la información	Se validan las TRD (Tablas de retención documental). IMPRENTA presenta las hojas de vida de su personal. Se explica que el MME está organizado cronológicamente.
6-mar	Reunión	MME	Rfacundo / Amoraes/ Mflorián/ M cruz/	Todos	Pre revisión Informe Congreso II 2017	El MME solicita una mejor revisión previa al envío de los informes, porque encontraron inconsistencias en los datos. De igual se encontraron fallas de forma.
6-mar	Reunión	ANH	Rfacundo/ RDominguez/ Rubén/ Mpeña	Nutria - Tesoro	PPI Nutri – Tesoro	Reunión interna para aclarar conceptos acerca del PPI de Nutria - Tesoro. Donde ECOPETROL ya cumplió con los compromisos del acta anterior, pero no con la RIE (PMOs).
13-mar	Reunión	ONGC	Rfacundo/ Erangel	Mariposa	Sistema de enfriamiento Mariposa-1	ONGC radica extensión de permiso de quema 15 Feb/18, en el cual presentan un sistema de enfriamiento del gas para recuperar mas condensados.

2. **Tramitar los permisos y autorizaciones solicitados por los Operadores para adelantar actividades de exploración y producción de hidrocarburos de la zona donde desarrolle sus actividades, revisando y gestionado las formas Ministeriales correspondientes y validando los informes presentados por éstos.**

Fecha	Tipo	Operador	Asistentes	Campo	Tema	Conclusiones
16-mar	Reunión	ANH	Omejía / Amoraes / Rfacundo / Alozano	Vonu - Miraparriba	Perforación sin licencia ambiental desde un bloque adyacente	Se presenta a los asistentes las razones por las cuales fiscalización considera que NO debe permitirse la perforación de un pozo exploratorio sin licencia ambiental. La VT, OAJ, GALC, consideran que SI se puede.
22-mar	Reunión	ANH	Rfacundo/ Jperlaza / MRamos / Dmolano	Miraparriba	Forma 4CR Pozo Miraparriba- 1	Se hacer reunión interna para analizar el tema de la aprobación de la forma 4CR del pozo Miraparriba-1. El concepto permanece igual: se debe esperar a tener la liciencia ambiental del bloque PUT-8.

3. **Revisar y validar los reportes volumétricos para aprobación de producción de hidrocarburos, informes diarios y mensuales de producción de la zona a su cargo, dentro de los tiempos establecidos en los procedimientos que la ANH expida para tal fin.**

Se realiza la revisión, corrección, validación y aprobación de las formas de producción: Cuadro 4, Forma 9, Forma 30, Forma 16, Cuadro 7, Forma 22, de los campos asignados, para el período de Febrero de 2018.

4. **Revisar y aprobar, previa autorización de la Vicepresidencia de Operaciones, Participaciones y Regalías, las novedades operativas de inclusión de campos y pozos, contratos, cargue de formas de producción de petróleo y gas, volúmenes de producción en el módulo de producción del SUIME y/o SOLAR, en las zonas asignadas a su gestión y dentro de los tiempos establecidos en los procedimientos o que la ANH le indique para tal fin.**

Se realiza la revisión, corrección, validación y aprobación de las formas de producción: Cuadro 4, Forma 9, Forma 30, Forma 16, Cuadro 7, Forma 22, de los campos asignados, para el período de Febrero de 2018.

Fecha	Tipo	Operador	Asistentes	Campo	Tema	Conclusiones
9-mar	Reunión	VETRA	Rfacundo/ Mflorián/ Ncastro/ Mramos/ JMPerlaza	Miraparriba	Perforación Pozo Miraparriba- 1	Se presenta la misma situación del pozo Vonu-1. VETRA solicita perforar el pozo desde el Contrato SurOriente hacia el Contrato PUT-8, porque no tiene licencia ambiental. Presentan los análisis que han hecho así como las acciones realizadas.

5. **Apoyar a la Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones en la implementación de protocolos y procedimientos para el seguimiento y control de las operaciones de exploración y producción de hidrocarburos.**

Fecha	Tipo	Operador	Asistentes	Campo	Tema	Conclusiones
28-feb	Capacitación	ANH	Perosnal de VORP	Todos	CERT	Se participa en la capacitación de CERT (certificados de Reembolso Tributario), resolviendo dudas a de su aplicación y en que casos no aplica.
1-mar	Capacitación	ANH	Todo el personal ANH	Todos	Inducción ANH	Se participa en la inducción ofrecida por RRHH y Presidencia para todo el personal de la ANH, en una jordana de 8am - 12M.
8-mar	Capacitación	ANH	Todo el personal VORP	Todos	PPI	La gerencia de reservas expone el procedimiento de los PPI's y la forma de interactuar con fiscalización.
16-mar	Reunión	ANH	Estudiantes en práctica	Todos	Seguimiento Practica	Se defienen con los estudiantes los 5 proyectos a desarrollar en parejas.

6. **Elaborar informes, proyectar conceptos técnicos, documentos, respuestas a solicitudes de terceros, tales como organismos de control, entidades públicas, empresas que desarrollan las actividades de exploración y explotación de hidrocarburos y ciudadanos, en lo referente a función de fiscalización de las actividades de exploración y explotación de hidrocarburos.**

<i>Fecha</i>	<i>Tipo</i>	<i>Operador</i>	<i>Asistentes</i>	<i>Campo</i>	<i>Tema</i>	<i>Conclusiones</i>
2-mar	Reunión	ANH	Rfacundo/ Amorales/ Srodriguez /Cibañez / Ppinto / Ncastro	Todos	Cierre Convenio MME Inter administrativo 2015-2016	Se hacer reunión para aclarar el informe a presentar al MME. Se hacen compromisos de cierre (resumen de los puntos, Modelo de las certificaciones, aclaraciones, procesos sancionatorio, entre otros).
5-mar	Reunión	ANH	Rfacundo/ Amorales/ Srodriguez /Cibañez / Ppinto / Ncastro	Todos	Cierre Convenio MME Inter administrativo 2015-2016	Con base en la reunión del 2 marzo, se revisan los compromisos para la elaboración final del informe al MME.
16-mar	Reunión	ANH	Omejia / Amorales / Rfacundo / Alozano	Vonu - Miraparriba	Perforación sin licencia ambiental desde un bloque adyacente	Se presenta a los asistentes las razones por las cuales fiscalización considera que NO debe permitirse la perforación de un pozo exploratorio sin licencia ambiental. La VT, OAJ, GALC, consideran que SI se puede.
22-mar	Reunión	ANH	Rfacundo/ Jperlaza / MRamos / Dmolano	Miraparriba	Forma 4CR Pozo Miraparriba- 1	Se hacer reunión interna para analizar el tema de la aprobación de la forma 4CR del pozo Miraparriba-1. El concepto permanece igual: se debe esperar a tener la liciencia ambiental del bloque PUT-8.

7. **Revisar y verificar la configuración y conformidad de la infraestructura de producción, medición y almacenamiento de crudo y gas de los campos productores en la zona donde desarrollo sus actividades, así como mantener actualizados los Sistemas de Información que disponga la Agencia para tal efecto.**

Fecha	Tipo	Operador	Asistentes	Campo	Tema	Conclusiones
9-mar	Reunión	VETRA	Rfacundo/ Mflorián/ Ncastro/ Mramos/ JMPerlaza	Miraparriba	Perforación Pozo Miraparriba- 1	Se presenta la misma situación del pozo Vonu-1. VETRA solicita perforar el pozo desde el Contrato SurOriente hacia el Contrato PUT-8, porque no tiene licencia ambiental. Presentan los análisis que han hecho así como las acciones realizadas.
15-mar	Reunión	FRONTERA	Smontoya	Alligator	Extensión Pruebas Extensas Pozo Alligator-2	FRONTERA presenta la solicitud de extender la prueba extensa del pozo Alligator-2, en donde explican que no encontro el WOC y es posible un yacimiento no compartido. La producción es de 2000 BFPD, 1100 BOPD, 47% BSW. PBU, P*= 3858 psi. Se habla de una posible unificación de ytos con campo ARdilla, Avispa y Ceibo.
16-mar	Reunión	ECOPETROL	JPRincón / Nvillagrán	Gala - Galán - Llanito - Lisama	Unificación Operacional de los campos	El Operador presenta la propuesta de unificación, para realizar la medición individual de los campos. El análisis conjunto observa dificultades por el bombeo cada 5-7 días y el no cumplimiento de los requisitos de PMO. Para el caso del Gas no se evidencia inconvenientes, pero para el crudo, debería manejarse como producción "en tránsito".
16-mar	Reunión	Lewis	Rfacundo / Dvargas	Agave	Prueba Extensa Pozo Agave-1	El operador presenta la solicitud de extensión de las prueba extensa del pozo Agave-1. Se aprueba para el operador, la prueba extensa en dos etapas, para tener listas las facilidades.
22-mar	Reunión	PAREX	Amorales / Equintana	Totoro	Prueba Extensa Pozo Totoro-1	El operador presenta la solicitud de prueba extensa del pozo Totoro-1. Se aprueba para el operador, la prueba extensa en dos etapas, para tener listas las facilidades.

8. **Proyectar los conceptos técnicos que requiera la Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones relacionados con la distribución de hidrocarburos por pozos, la medición de hidrocarburos, aprobación de facilidades de producción, autorización de pruebas cortas, permisos de pruebas extensas, planes de explotación de los Campos presentados por las compañías operadoras, puntos de fiscalización, puntos de entrega y evaluación y aprobación de nuevas tecnologías asociadas a estas actividades, así como todos los demás conceptos técnicos que se requieran relacionados con los procesos extractivos o productivos de hidrocarburos, en relación con la zona a su cargo.**

Fecha	Tipo	Operador	Asistentes	Campo	Tema	Conclusiones
28-feb	Reunión	GRAN TIERRA	Rfacundo/ JMPerlaza / Mramos	Vonú	Prueba Extensa Pozo Vonú-1	Gran Tierra expone el tema de la prueba extensa del pozo Vonú-1 a través de la licencia ambiental de Costayaco. Hace la exposición de las causas ambientales, las cuales son validadas por el experto ambiental de la VT. Fiscalización solicita el pronunciamiento del experto VT y de la Gerencia ambiental para proceder con la aprobación de formas de producción y prueba extensa.
5-mar	Reunión	ECOPETROL	Rfacundo/ JPRincón/ Nvillagrán/ Ncastro	Llanito / Lisama	PMO's	ECOPETROL presenta el sistema de medición de los campos Llanito y Lisama y la propuesta de PMO's para cada campo. La ANH, ve el problema de los reportes en AVM y el bombeo cada 5-7 días, lo que hace difícil dejar los PMO's unificados. La ANH propone una figura de "producción en tránsito" con medidor de pérdidas, como se hace con los carotanes. ECOPETROL presentará el análisis de la opción.
7-mar	Visita Técnica	CEPSA	Cbuitrago	Jaguar	Reconocimiento de facilidades	Se realiza la vista de reconocimiento de facilidades y operación, y se revisan acumulados y reportes en Avm y diarios, el balance producción y se identifican fallas en el sistema de reportes de AVM de CEPSA. Deben realizar correcciones, que deben ser validadas por el Ing. de Zona.
9-mar	Reunión	VETRA	Rfacundo/ Mflorián/ Ncastro/ Mramos/ JMPerlaza	Miraparriba	Perforación Pozo Miraparriba-1	Se presenta la misma situación del pozo Vonu-1. VETRA solicita perforar el pozo desde el Contrato SurOriente hacia el Contrato PUT-8, porque no tiene licencia ambiental. Presentan los análisis que han hecho así como las acciones realizadas.
13-mar	Reunión	ONGC	Rfacundo/ Erangel	Mariposa	Sistema de enfriamiento Mariposa-1	ONGC radica extensión de permiso de quema 15 Feb/18, en el cual presentan un sistema de enfriamiento del gas para recuperar más condensados.
15-mar	Reunión	FRONTERA	Smontoya	Alligator	Extensión Pruebas Extensas Pozo Alligator-2	FRONTERA presenta la solicitud de extender la prueba extensa del pozo Alligator-2, en donde explican que no encuentran el WOC y es posible un yacimiento no compartido. La producción es de 2000 BFPD, 1100 BOPD, 47% BSW. PBU, P*= 3858 psi. Se habla de una posible unificación de ytos con campo ARdilla, Avispa y Ceibo.
16-mar	Reunión	ECOPETROL	JPRincón / Nvillagrán	Gala - Galán - Llanito - Lisama	Unificación Operacional de los campos	El Operador presenta la propuesta de unificación, para realizar la medición individual de los campos. El análisis conjunto observa dificultades por el bombeo cada 5-7 días y el no cumplimiento de los requisitos de PMO. Para el caso del Gas no se evidencia inconvenientes, pero para el crudo, debería manejarse como producción "en tránsito".
16-mar	Reunión	ANH	Omejía / Amorales / Rfacundo / Alozano	Vonu - Miraparriba	Perforación sin licencia ambiental desde un bloque adyacente	Se presenta a los asistentes las razones por las cuales fiscalización considera que NO debe permitirse la perforación de un pozo exploratorio sin licencia ambiental. La VT, OAJ, GALC, consideran que SI se puede.
16-mar	Reunión	Lewis	Rfacundo / Dvargas	Agave	Prueba Extensa Pozo Agave-1	El operador presenta la solicitud de extensión de la prueba extensa del pozo Agave-1. Se aprueba para el operador, la prueba extensa en dos etapas, para tener listas las facilidades.

22-mar	Reunión	PAREX	Amorales / Equintana	Totoro	Prueba Extensa Pozo Totoro-1	El operador presenta la solicitud de prueba extensa del pozo Totoro-1. Se aprueba para el operador, la prueba extensa en dos etapas, para tener listas las facilidades.
--------	---------	-------	----------------------	--------	------------------------------	---

9. Realizar la evaluación y seguimiento de procesos tales como la implementación y desarrollo del Sistema Integrado de Pozos a nivel nacional; el control y seguimiento de operaciones en Yacimientos No Convencionales –operaciones costa afuera-, proyectos de mejoramiento de factor de recobro para la zona en donde desarrolle sus actividades, todo conforme sea solicitado por la Vicepresidencia de Operaciones, Participaciones y Regalías.

Durante el período no se realiza actividad relacionada.

10. Proyectar los conceptos técnicos que se requieran respecto de actividades de exploración y producción de hidrocarburos de la zona a su cargo, validando la conformidad los informes presentados por éstos.

Fecha	Tipo	Operador	Asistentes	Campo	Tema	Conclusiones
16-mar	Reunión	ECOPETROL	JPRincón / Nvillagrán	Gala - Galán - Llanito - Lisama	Unificación Operacional de los campos	El Operador presenta la propuesta de unificación, para realizar la medición individual de los campos. El análisis conjunto observa dificultades por el bombeo cada 5-7 días y el no cumplimiento de los requisitos de PMO. Para el caso del Gas no se evidencia inconvenientes, pero para el crudo, debería manejarse como producción "en tránsito".
16-mar	Reunión	ANH	Omejía / Amorales / Rfacundo / Alozano	Vonu - Miraparriba	Perforación sin licencia ambiental desde un bloque adyacente	Se presenta a los asistentes las razones por las cuales fiscalización considera que NO debe permitirse la perforación de un pozo exploratorio sin licencia ambiental. La VT, OAJ, GALC, consideran que SI se puede.
21-mar	Reunión	ANH	Rfacundo/ Ncastro / Jrios / Dmolano	Lisama	Estado Pozo Lisama 158	Se hace la reunión interna para preparar información pozo Lisama 158.
22-mar	Reunión	ANH	Rfacundo/ Jperlaza / MRamos / Dmolano	Miraparriba	Forma 4CR Pozo Miraparriba-1	Se hacer reunión interna para analizar el tema de la aprobación de la forma 4CR del pozo Miraparriba-1. El concepto permanece igual: se debe esperar a tener la liciencia ambiental del bloque PUT-8.

11. Realizar visitas técnicas para identificar la información relacionada con puntos de fiscalización, medidores, pozos y tanques, confirmar la realidad operativa del proceso realizando la respectiva acta de visita, y revisar los balances volumétricos de producción de crudo y gas en los sistemas de información dispuestos para tal fin.



Fecha	Tipo	Operador	Asistentes	Campo	Tema	Conclusiones
7-mar	Visita Técnica	CEPSA	Cbuitrago	Jaguar	Reconocimiento de facilidades	Se realiza la vista de reconocimiento de facilidades y operación, y se revisan acumulados y reportes en Avm y diarios, el balance producción y se identifican fallas en el sistema de reportes de AVM de CEPSA. Deben realizar correcciones, que deben ser validadas por el Ing. de Zona.

**12. Apoyar mediante la entrega de información técnica a la entidad, la configuración del sistema de producción de cada campo en el software AVM (Avocet Volumes Manager) y realizar la verificación de valores reportados y cargados por cada operador en el Informe Diario de Producción "IDP".**

Se realiza la revisión, corrección, validación y aprobación de las formas de producción: Cuadro 4, Forma 9, Forma 30, Forma 16, Cuadro 7, Forma 22, de los campos asignados, para el período de Febrero de 2018 y se encuentran acorde con el reporte IDP.

Fecha	Tipo	Operador	Asistentes	Campo	Tema	Conclusiones
13-mar	Reunión	ONGC	Rfacundo/ Erangel	Mariposa	Sistema de enfriamiento Mariposa-1	ONGC radica extensión de permiso de quema 15 Feb/18, en el cual presentan un sistema de enfriamiento del gas para recuperar mas condensados.
15-mar	Reunión	FRONTERA	Smontoya	Alligator	Extensión Pruebas Extensas Pozo Alligator-2	FRONTERA presenta la solicitud de extender la prueba extensa del pozo Alligator-2, en donde explican que no encontro el WOC y es posible un yacimiento no compartido. La producción es de 2000 BFPD, 1100 BOPD, 47% BSW. PBU, P*= 3858 psi. Se habla de una posible unificación de ytos con campo ARdilla, Avispa y Ceibo.
16-mar	Reunión	ECOPETROL	JPRincón / Nvillagrán	Gala - Galán - Llanito - Lisama	Unificación Operacional de los campos	El Operador presenta la propuesta de unificación, para realizar la medición individual de los campos. El análisis conjunto observa dificultades por el bombeo cada 5-7 días y el no cumplimiento de los requisitos de PMO. Para el caso del Gas no se evidencia inconvenientes, pero para el crudo, debería manejarse como producción "en tránsito".
16-mar	Reunión	Lewis	Rfacundo / Dvargas	Agave	Prueba Extensa Pozo Agave-1	El operador presenta la solicitud de extensión de las prueba extensa del pozo Agave-1. Se aprueba para el operador, la prueba extensa en dos etapas, para tener listas las facilidades.
22-mar	Reunión	PAREX	Amorales / Equintana	Totoro	Prueba Extensa Pozo Totoro-1	El operador presenta la solicitud de prueba extensa del pozo Totoro-1. Se aprueba para el operador, la prueba extensa en dos etapas, para tener listas las facilidades.

- 13. Validar e incorporar en el software y módulo de producción – Suime-Solar - el adecuado diligenciamiento y cargue de las formas de producción de hidrocarburos así como la incorporación de novedades operativas, inclusión o modificación de contratos, campos y pozos, respecto de la zona a cargo o solicitada, dentro de los tiempos establecidos en la reglamentación, los procedimientos o lo solicitado por el Supervisor.**

Se realiza la revisión, corrección, validación y aprobación de las formas de producción: Cuadro 4, Forma 30, del SOLAR-SUIME y las formas físicas de los campos asignados, para el período de Febrero de 2018

<i>Fecha</i>	<i>Tipo</i>	<i>Operador</i>	<i>Asistentes</i>	<i>Campo</i>	<i>Tema</i>	<i>Conclusiones</i>
16-mar	Reunión	ECOPETROL	JPRincón / Nvillagrán	Gala - Galán - Llanito - Lisama	Unificación Operacional de los campos	El Operador presenta la propuesta de unificación, para realizar la medición individual de los campos. El análisis conjunto observa dificultades por el bombeo cada 5-7 días y el no cumplimiento de los requisitos de PMO. Para el caso del Gas no se evidencia inconvenientes, pero para el crudo, debería manejarse como producción "en tránsito".

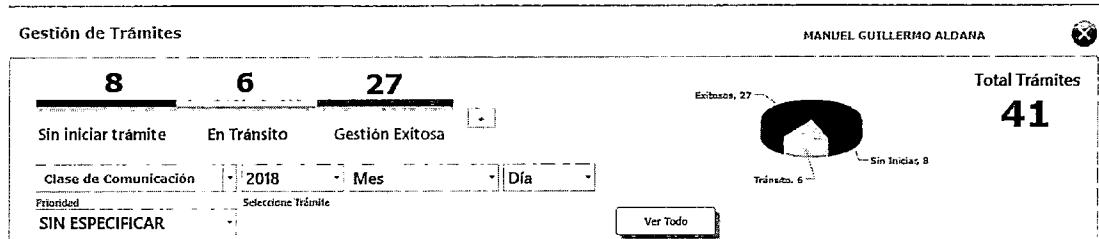
- 14. Elaborar los conceptos técnicos requeridos asociados a medición de hidrocarburos y los respectivos informes técnicos de cada visita, así como acompañar las auditorías de medición a los campos de la zona a su cargo, con base en los formatos y directrices impartidas por la Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones. Así mismo, mediante Actas de las Visitas de Campo, el Ingeniero de Fiscalización y Zona debe establecer los compromisos respecto a las obligaciones de la Compañía Operadora, los cuales deben ser ejecutados dentro de un plazo específico.**

Se realizan visitas de seguimiento por parte del equipo de medición, presentando los conceptos técnicos de cada visita.

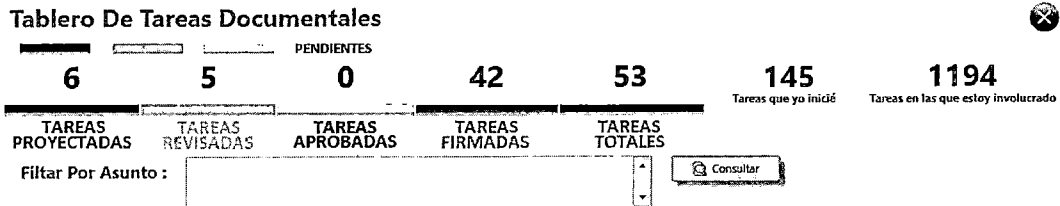
- 15. Contar con los certificados de capacitación en las labores técnicas e industriales necesarias para el correcto y seguro desarrollo de las actividades, entre otros, certificado de trabajo en alturas.**

Se cumple contractualmente con los requerimientos.

16. Realizar el manejo, control y custodia de los documentos y correspondencia, de conformidad con los procedimientos y protocolo de comunicaciones establecidos por la ANH para tal fin.



Con corte a 31 de marzo, se han realizado 27 trámites, 6 en tránsito (remitidos a otro usuario), y en la bandeja de entrada quedan 7 trámites pendientes de dar inicio.



Con corte a 31 de marzo, se han realizado 72 trámites documentales, en la bandeja de entrada quedan 6 trámites documentales pendientes de dar inicio y 5 tareas revisadas.

17. Informar oportunamente los hechos o circunstancias que eventualmente puedan ser considerados como hallazgos, no conformidades o incumplimientos normativos y/o contractuales de los Operadores y sus procesos de exploración o producción, de la normal ejecución del contrato, así como de los hechos o circunstancias que generen riesgo para la explotación de un yacimiento, para el medio ambiente o para la integridad de terceros.

Durante el período no se presentan hechos que generen riesgo para la explotación de un yacimiento, para el medio ambiente o para la integridad de terceros.

18. Todas las demás actividades o gestiones que el Supervisor del contrato le encomiende, y en general, las acciones tendientes al adecuado desarrollo del objeto contractual.

Durante el período no se realiza actividad relacionada.

19. **Suscribir con el Supervisor, los ANS (Acuerdo de Niveles de Servicio) necesarios para ejecutar el contrato.**

Se realizan las actividades de acuerdo a los requerimientos acordados.

20. **Subir a la plataforma Secop II los informes mensuales de ejecución del contrato**

A la fecha la plataforma SECOP II no está habilitada para este fin.

21. **Para el cumplimiento del objeto contractual, el contratista deberá contar con un equipo de cómputo que cumpla con los requerimientos mínimos para ser compatible con la infraestructura tecnológica de la ANH.**

Se cuenta con un equipo de cómputo que cumple con los requerimientos mínimos para ser compatible con la infraestructura tecnológica de la ANH.

22. **Desempeñar las demás actividades que le sean asignadas por el superior inmediato necesarias para el cumplimiento de la misión y visión institucional, de acuerdo con la naturaleza del mismo.**

Se realizan las actividades de acuerdo a los requerimientos acordados.

23. **Prestar el apoyo requerido en las actividades de supervisión de los contratos señalados por el supervisor. Los Ingenieros con mayor experiencia, designados por la Gerencia de Fiscalización, realizarán el acompañamiento, entrenamiento y guía, a aquellos Ingenieros de menor experiencia.**

Durante el período se realiza acompañamiento técnico a los ingenieros junior, así como el soporte de otras áreas que ha solicitado el apoyo.

Atentamente,



Manuel Guillermo Aldana Arévalo  
CC 79,784,707 de Bogotá

Abril 2, 2018