

ANH



Al responder cite radicado: 20185010245562 Id: 302587
Folios: 7 Fecha: 2018-08-01 08:07:11
Anexos: 0
Remitente: MANUEL GUILLERMO ALDANA AREVALO
Destinatario: VICEPRESIDENCIA DE OPERACIONES, REGALIAS Y PARTICIPACIONES

Bogotá D.C. Agosto 1 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 Julio 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 Julio 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: JULIO 2018

DATOS GENERALES DEL CONTRATO

CONTRATO NÚMERO	373 de 2018	FECHA DE FIRMA	26 – ENERO – 2018
		FECHA DE INICIO	26 – ENERO – 2018
CONTRATISTA	MANUEL GUILLERMO ALDANA AREVALO		
CC o NIT	C.C. 79.784.707		
OBJETO DEL CONTRATO	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		
CDP No.	2718	FECHA CDP	25 – ENERO – 2018
RP No.	2618	FECHA RP	26 – ENERO – 2018
PLAZO DE EJECUCIÓN	11.5 MESES	FECHA DE TERMINACIÓN	31 - DIC – 2018
VALOR TOTAL DEL CONTRATO	\$ 164.220.000 (Incluido IVA)	VALOR MENSUAL DEL CONTRATO	\$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	Objetivo Contractual	Acción
3-Jul	Reunión	BCP	Kgonzalez	Iraca	Abandono Pozo Iraca-1	Se comunica al operador que el abandono debe ser lo mas efectivo posible y que debe realizarse de la mejor manera. La ANH plantea alternativas para cumplir de la mejormanera este abandono.	1, 2 y 10	Participó

4-Jul	Reunión	ECOPETROL	Kgonzalez / Fperez	Caño Sur	Prueba Extensa Pozo Cumanday- 1	Se analiza el area donde se encuentra el pozo Cumanday-1, el pozo se encuentra en un area comercial pero la RIE no incluye esa area y es un mismo yacimiento.	1, 2, y 8	Participó
4-Jul	Reunión	ANH	Comunidades ANH/ SYCMA / MME	TODOS	Plan Integral Cambio Climático	SCYMA hace una explicación del objetivo que es reducir las emisiones de CO2, y el plan para logra la reducción de 11.2 TON para el 2030. Se hace énfasis en las emisiones furtivas y elplan que debe implementar la ANH para lograrlo con los compromisos de los operadores.	1, 10 y 18	Participó
5-Jul	Reunión	IMPRENTA	Srodriguez/ Mflorian/ Jcastillo/ Eemeralda	TODOS	Seguimiento contrato 479	Se presenta el protocolo de prestamos y consultas por parte de IMPRENTA, para revisión y validación por parte de la ANH.	1 y 10	Participó
6-Jul	Reunión	ANH	Amorales/ Eaguilar/ Hector/ Ruben/ Avecino/ Cibañez/ Pcante	Rubiales	PPI Rubiales	Se revisa la resolución y la manera de proceder respecto a la curva de producción los pozos que se reactivaron antes de enero de 2018 y que deben ser objeto de inclusión en la curva básica.	1, 8 y 10	Participó
9-Jul	Reunión	ANH	Amorales/ Eaguilar	TODOS	Reunión Operacional Semanal	El Vicepresidente expone los puntos semanales mas relevantes para el seguimiento de las operaciones.	1	Participó
10-Jul	Reunión	ANH	Amorales/ Eaguilar	TODOS	Reunión Operacional Semanal	El Vicepresidente hace énfasis en que todos los bienes y servicios deben estar contratados antes del 20 de agosto; se debe hacer el seguimiento de los pozos inactivos del país; cerrar el plan de mejoramiento de la contraloría.	1	Participó
11-Jul	Reunión	ANH	Amorales/ Eaguilar	TODOS	Reunión Operacional Semanal	El Vicepresidente habla de 11 puntos críticos, en los cuales la VORP debe enfocarse y que requiere el apoyo de fiscalización.	1	Participó

11-Jul	Reunión	UNIVERSIDAD DE AMERICA	Estudiantes en práctica	Todos	Seguimiento pasantía	Se hacen las entrevistas a los estudiantes que se postulan a la práctica empresarial con la ANH, de los cuales solo se seleccionan 3.	1, 5 y 10	Participó
11-Jul	Reunión	ANH	Presidente/ VORP/ VT/ VCH	TODOS	Comité de contratación	Se participa en el comité de contratación de la ANH, presentando el proyecto de las auditorías de medición.	1, 5 y 10	Participó
11-Jul	Reunión	TURKISH	Cosorio	Rio Zulia West	Abandono Pozo RZW-1	El operador indica que esta entregando el bloque y que va a abandonar el pozo rigless debido los problemas con las comunidades para ingresar equipo convencional.	1, 2, y 10	Participó
11-Jul	Reunión	ECOPETROL	Atorrejano / Pcardona	Tibú	Pruebas Pozo Tibu-612	El operador presenta técnicamente las pruebas de las formaciones que va a probar y la manera de hacerlo con facilidades temporales.	1, 2, y 10	Participó
11-Jul	Reunión	ECOPETROL	Personal de ECP/ Emilio/ Cchico	TODOS	Pozos "huérfanos"	La ANH presenta la minuta del convenio que se realiza con Gran Tierra, para que se revise y planteen una alternativa conjunta para abandonar los pozos huérfanos a nivel país.	1, 2, y 10	Participó
12-Jul	Reunión	MME	Amorales/ Rfacundo/ Ncastro/ Mcuevas/ Eaguilar	TODOS	Reunión Bimestral	Se presenta ante el MME las actividades realizadas en los 4 primeros meses del año 2018.	1 y 6	Participó
12-Jul	Reunión	ANH	Presidente/ VORP/ VT/ VCH	TODOS	Abandono pozos La Tigra	Se presenta a presidencia de la ANH y OCI, el plan de los pozos La Tigra y su avance.	1 y 6	Participó
13-Jul	Reunión	ANH	Amorales/ Rfacundo/ Ncastro	TODOS	Reunión Operacional Semanal	El VORP recalca enfocarse en el informe de Lisama 158 ST2 para entregar al MME y el Informe de Auditorías de 2016 solicitado por presidencia.	1	Participó
13-Jul	Reunión	PETROBRAS	VORP	SAMAN	Perforación Pozo Brama-1	El operador Pterobrás presenta los resultados de las perforación y los incidentes operacionales que se presentaron durante	1, 9 y 10	Participó

						esta perforación Offshore.		
14-Jul	Reunión	HOCOL	Smontoya/ Rfacundo / Amorales	MERLIN	Pozos campo Merlín	El operador informa a la ANH que a la fecha tiene los pozos Merlín 2St y 6 , a la fecha no se han abandonado y que deben hacerse. Por lo que la ANH comenta que se va a analizar el caso, para ver si es procedente la sanción.	1 y 6	Participó
17-Jul	Reunión	ANH	Presidente/ VORP/ VT/ VCH	TODOS	Comité de contratación	Se participa en el comité de contratación de la ANH, sin embargo la reunión no se realiza.	1, 5 y 10	Participó
17-Jul	Reunión	ANH	VORP/ VT/ VCH	SAMAN	Area de explotacion Contrato Saman	El campo Samán se encuentra en evaluación por parte de la VT para definir el área comercial.	1 y 6	Participó
18-Jul	Reunión	IMPRENTA	COsorio/ Mflorian/ Jcastillo/ ESmeralda	TODOS	Seguimiento contrato 479	Se revisaron por parte de la ANH el protocolo de prestamos y consultas por parte de IMPRENTA, y se aprueban.	1 y 10	Participó
24-Jul	Reunión	VETRA	Amorales/ Rfacundo/ Dmolano/ Cibañez / Jmiltom / Moises	Piñuñá	Abandono Pozo Piñuñá-1	El operador plantea hacer el abandono del Pozo Piñuñá-1 después de problemas operacionales y de pesca durante mas de 10 días y hacerlo con 2 tapones. La ANH plantea que deben replantear el abandono debido a que no se cuenta con información completa del pozo.	1 y 10	Participó
25-Jul	Reunión	VETRA	MMontealegre/ Dmolano/ Fperez	Pauta	Abandono Pozo Pauta- 1	El operador presenta las dificultades para realizar el abandono del pozo por problemas de la comunidad y problemas de las vías de acceso y por eso plantea hacerlo helicoportado rigless. Sin embargo la ANH le solicita presentar el cronograma actualizado para extender el tiempo.	1 y 10	Participó
30-Jul	Reunión	ANH	Rfacundo/ Ncastro/ Zaira/ Erangel/ Jrios/ Pcardona	Lisama	Informe para Presidencia ANH	Se reúne el equipo interdisciplinario para dar respuesta al memorando de la presidencia y se	1 y 10	Participó

						elabora informe finald e Lisama 158 ST2.		
--	--	--	--	--	--	------------------------------------------	--	--

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.**

No se tramitaron permisos durante este periodo.

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 Junio 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 Junio de 2018.

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	Objetivo Contractual	Acción
11-Jul	Reunión	UNIVERSIDAD DE AMERICA	Estudiantes en práctica	Todos	Seguimiento pasantía	Se hacen las entrevistas a los estudiantes que se postulaon a la práctica empresarial con la ANH, de los cuales solo se seleccionan 3.	1, 5 y 10	Participó

11-Jul	Reunión	ANH	Presidente/ VORP/ VT/ VCH	TODOS	Comité de contratación	Se participa en el comité de contratación de la ANH, presentando el proyecto de las auditorías de medición.	1, 5 y 10	Participó
17-Jul	Reunión	ANH	Presidente/ VORP/ VT/ VCH	TODOS	Comité de contratación	Se participa en el comité de contratación de la ANH, sin embargo la reunión no se realiza.	1, 5 y 10	Participó

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.**

Fecha	Tipo	Operador	Asistentes	Campo	Tema	Conclusiones	Objetivo Contractual	Acción
12-Jul	Reunión	MME	Amorales/ Rfacundo/ Ncastro/ Mcuevas/ Eaguilar	TODOS	Reunión Bimestral	Se presenta ante el MME las actividades realizadas en los 4 primeros meses del año 2018.	1 y 6	Participó
12-Jul	Reunión	ANH	Presidente/ VORP/ VT/ VCH	TODOS	Abandono pozos La Tigra	Se presenta a presidencia de la ANH y OCI, el plan de los pozos La Tigra y su avance.	1 y 6	Participó
14-Jul	Reunión	HOCOL	Smontoya/ Rfacundo / Amorales	MERLIN	Pozos campo Merlín	El operador informa a la ANH que a la fecha tiene los pozos Merlin 2St y 6 , a la fecha no se han abandonado y que deben hacerse. Por lo que la ANH comenta que se va a analizar el caso, para ver si es procedente la sanción.	1 y 6	Participó
17-Jul	Reunión	ANH	VORP/ VT/ VCH	SAMAN	Area de explotacion Contrato Saman	El campo Samán se encuentra en evaluación por parte de la VT para definir el área comercial.	1 y 6	Participó

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.**

No realizan actividades durante este periodo.

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	Objetivo Contractual	Acción
4-Jul	Reunión	ECOPETROL	Kgonzalez / Fperez	Caño Sur	Prueba Extensa Pozo Cumanday-1	Se analiza el area donde se encuentra el pozo Cumanday-1, el pozo se encuentra en un area comercial pero la RIE no incluye esa area y es un mismo yacimiento.	1, 2, y 8	Participó
6-Jul	Reunión	ANH	Amorales/ Eaguilar/ Hector/ Ruben/ AVECINO/ Cibañez/ Pcante	Rubiales	PPI Rubiales	Se revisa la resolución y la manera de proceder respecto a la curva de producción los pozos que se reactivaron antes de enero de 2018 y que deben ser objeto de inclusión en la curva básica.	1, 8 y 10	Participó

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	Objetivo Contractual	Acción
3-Jul	Reunión	BCP	Kgonzalez	Iraca	Abandono Pozo Iraca-1	Se comunica al operador que el abandono debe ser lo mas efectivo posible y que debe realizarse de la mejor manera. La ANH plantea alternativas para cumplir de la mejormanera este abandono.	1, 2 y 10	Participó
4-Jul	Reunión	ANH	Comunidades ANH/ SYCMA / MME	TODOS	Plan Integral Cambio Climático	SCYMA hace una explicación del objetivo que es reducir las emisiones de CO2, y el plan para logra la redución de 11.2 TON para el 2030. Se hace énfasis en las emisiones furtivas y	1, 10 y 18	Participó

						el plan que debe implementar la ANH para lograrlo con los compromisos de los operadores.		
5-Jul	Reunión	IMPRESA	Srodriguez/ Mflorian/ Jcastillo/ Eemeralda	TODOS	Seguimiento contrato 479	Se presenta el protocolo de prestamos y consultas por parte de IMPRESA, para revisión y validación por parte de la ANH.	1 y 10	Participó
6-Jul	Reunión	ANH	Amorales/ Eaguilar/ Hector/ Ruben/ Avecino/ Cibañez/ Pcante	Rubiales	PPI Rubiales	Se revisa la resolución y la manera de proceder respecto a la curva de producción los pozos que se reactivaron antes de enero de 2018 y que deben ser objeto de inclusión en la curva básica.	1, 8 y 10	Participó
11-Jul	Reunión	UNIVERSIDAD DE AMERICA	Estudiantes en práctica	Todos	Seguimiento pasantía	Se hacen las entrevistas a los estudiantes que se postulaon a la práctica empresarial con la ANH, de los cuales solo se seleccionan 3.	1, 5 y 10	Participó
11-Jul	Reunión	ANH	Presidente/ VORP/ VT/ VCH	TODOS	Comité de contratación	Se participa en el comité de contratación de la ANH, presentando el proyecto de las auditorías de medición.	1, 5 y 10	Participó
11-Jul	Reunión	TURKISH	Cosorio	Rio Zulia West	Abandono Pozo RZW-1	El operador indica que esta entregando el bloque y que va a abandonar el pozo rigless debido los problemas con las comunidades para ingresar equipo convencional.	1, 2, y 10	Participó
11-Jul	Reunión	ECOPETROL	Atorrejano / Pcardona	Tibú	Pruebas Pozo Tibu-612	El operador presenta técnicamente las pruebas de las formaciones que va a probar y la manera de hacerlo con facilidades temporales.	1, 2, y 10	Participó
11-Jul	Reunión	ECOPETROL	Personal de ECP/ Emilio/ Cchico	TODOS	Pozos "huérfanos"	La ANH presenta la minuta del convenio que se realiza con Gran Tierra, para que se revise y planteen una alternativa conjunta para abandonar los pozos huérfanos a nivel país.	1, 2, y 10	Participó

13-Jul	Reunión	PETROBRAS	VORP	SAMAN	Perforación Pozo Brama-1	El operador Pterobrás presenta los resultados de las perforación y los incidentes operacionales que se presentaron durante esta perforación Offshore.	1, 9 y 10	Participó
17-Jul	Reunión	ANH	Presidente/ VORP/ VT/ VCH	TODOS	Comité de contratación	Se participa en el comité de contratación de la ANH, sin embargo la reunión no se realiza.	1, 5 y 10	Participó
18-Jul	Reunión	IMPRENTA	COsorio/ Mflorian/ Jcastillo/ ESmeralda	TODOS	Seguimiento contrato 479	Se revisaron por parte de la ANH el protocolo de prestamos y consultas por parte de IMPRENTA, y se aprueban.	1 y 10	Participó
24-Jul	Reunión	VETRA	Amorales/ Rfacundo/ Dmolano/ Cibañez / Jmiltom / Moises	Piñuña	Abandono Pozo Piñuña-1	El operador plantea hacer el abandono del Pozo Piñuña-1 después de problemas operacionales y de pesca durante mas de 10 días y hacerlo con 2 tapones. La ANH plantea que deben replantear el abandono debido a que no se cuenta con información completa del pozo.	1 y 10	Participó
25-Jul	Reunión	VETRA	MMontealegre/ Dmolano/ Fperez	Pauta	Abandono Pozo Pauta-1	El operador presenta las dificultades para realizar el abandono del pozo por problemas de la comunidad y problemas de las vías de acceso y por eso plantea hacerlo helicoportado rigless. Sin embargo la ANH le solicita presentar el cronograma actualizado para extender el tiempo.	1 y 10	Participó
30-Jul	Reunión	ANH	Rfacundo/ Ncastro/ Zaira/ Erangel/ Jrios/ Pcardona	Lisama	Informe para Presidencia ANH	Se reúne el equipo interdisciplinario para dar respuesta al memorando de la presidencia y se elabora informe final e Lisama 158 ST2.	1 y 10	Participó

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.**

Durante el período no se realiza actividad relacionada.

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 Junio de 2018 y se encuentran acorde con el reporte IDP.

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 Junio de 2018

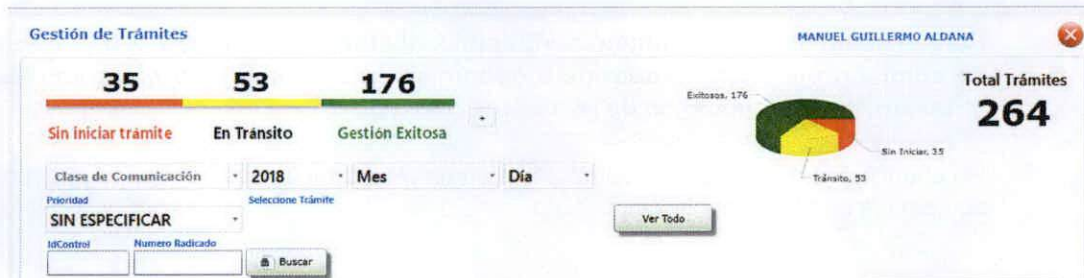
14. **Elaborar los conceptos técnicos requeridos asociados a medición de hidrocarburos y los respectivos informes técnicos de cada visita, así como acompañar las auditorías de medición a los campos de la zona a su cargo, con base en los formatos y directrices impartidas por la Vicepresidencia de Operaciones, 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 Julio, se han realizado 176 trámites, 53 en tránsito (remitidos a otro usuario), y en la bandeja de entrada quedan 35 trámites pendientes de dar inicio, para un total de 264 trámites.



Con corte a 31 de julio, se han realizado 1512 trámites documentales, en la bandeja de entrada quedan 0 trámites documentales pendientes de dar inicio y 1 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 realiza actividad relacionada.

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

Agosto 1, 2018