

ANH



Al responder cite radicado: 20185010212202 Id: 293257

Folios: 8 Fecha: 2018-07-03 11:30:32

Anexos: 0

Remitente : MANUEL GUILLERMO ALDANA AREVALO

Destinatario: VICEPRESIDENCIA DE OPERACIONES, REGALIAS Y PARTICIPACIONES

Bogotá D.C. Julio 3 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 Junio de 2018. Contrato 373 de 2018.

Respetado Doctor.

Adjunto el informe de actividades correspondiente al periodo comprendido entre el primero (1) y el treinta (30) de Junio 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

CC. 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: JUNIO 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 |
|-------|---------|----------|---------------------------|-------------------------------------|------------------------------------|--|----------------------|-----------|
| 1-jun | Reunión | PAREX | Mpeña / Lina/ Mflorián | Kananaskis/ Calona/ Carmentea | Suspensión temporal pozo de gas | El operador solicita poder suspender los pozos Kan-2, Cal-2, para dejar solo produciendo el pozo Cal-1, que cumple con el compromiso de ventas. La Anh dice al operador que presente la estrategia de producción | 1, 10 | Participó |

| | | | | | | | | |
|-------|---------|-----|----------------------------------|--------|----------------------------------|--|-------|-----------|
| | | | | | | intermitente si es el caso. // También presentan la opción de utilizar el pozo Xorop-1 como disposal. | | |
| 5-jun | Reunión | ANH | Amorales / Rdominguez / Eaguilar | Todos | Reunión semanal Operacional VORP | El VORP presenta una puntos importantes: comunicaciones DNP (3), Caso campo Remanso con un volpumen muerto de un separador, 21 recursos de reposición pendientes, el resumen ejecutivo de Lisama 158 solicitado por presidencia y el MME, SOLAR debe ser tripartita, Revisar el tema de curvas básicas con el MME, revisar los PPI La Salina y Toroyaco, Capacitación EOR. | 1 | Participó |
| 5-jun | Reunión | ANH | Estudiantes en práctica | Todos | Revisión proyectos | Se revisan 3 proyectos: RIE, SOFTWARE y DISPOSAL. Todos los proyectos presentan poco avance y dedicación. Se solicita a los estudiantes mayor dedicación y compromiso. | 1, 5 | Participó |
| 6-jun | Reunión | ANH | Dramirez/ Smontoya | Corcel | Liquidación de gas Corcel | Es una reunión interna para analizar el caso de Corcel en el cual se presentan diferencias por la aplicación del factor de conversión de la resolución para el calculo de las regalías de gas. Se propone utilizar el precio de comercialización de los productos blanco para liquidar regalías y no mezclar | 1, 10 | Participó |

| | | | | | | | | |
|--------|---------|------------|----------------------------|---------|--|---|-------|-----------|
| | | | | | | volpurnes con regalías y el FC. | | |
| 7-jun | Reunión | DRUMMOND | Mflorián/ Erangel | La Loma | Integridad pozo CP 1707 | El operador presenta el análisis de integridad del pozo CP 1707 para ser estimulado. La ANH revisa la información presentada por el operador y concluye que es viable continuar con la estimulación en las etapas e intervalos propuestos. | 1, 10 | Participó |
| 8-jun | Reunión | ANH | Estudiantes en práctica | Todos | Revisión proyectos | Se revisan 2 proyectos: FORMA 30 y MANUAL ESTUDIANTES. Todos los proyectos presentan poco avance y dedicación. Se solicita a los estudiantes mayor dedicación y compromiso. | 1, 5 | Participó |
| 12-jun | Reunión | IHS MARKIT | Personal de SCYMA y VT | Todos | Recomendaciones YRG | IHS Markit fue contratado por la ANH para que generen las recomendaciones para hacer la regulación de YRG. | 1, 10 | Participó |
| 13-jun | Reunión | MME | Omuñoz / Mmontealegre | Todos | Resolución 41251 y Pozos Inactivos/Abandonados | El MME solicita reunión para aclarar un tema de la Resolución 41251 respecto a cumplimientos de la Resolución por las auditorías. El MME va a trasladar las preguntas de los operadores a la ANH. Se habla del tema de pozos inactivos y el MME presenta el proyecto que tienen. El MME solicita en 3 semanas | 1, 10 | Participó |

| | | | | | | | | |
|--------|---------|-----------|-------------------------------------|----------|---|---|-------------------|-----------|
| | | | | | | presentar un proyecto de actualización de la resolución 41251. | | |
| 13-jun | Reunión | ECOPETROL | Ruben/ Kelly/ Pedro/ Angio/ Cibañez | Rubiales | Resolución 639 | En esta reunión se revisa la curva básica. ECP dice que si es necesario modificar la curva se puede hacer. La Anh dice que independiente que cierre o abra pozos debe cumplir con la curva básica. Se acuerda que con la modificación de la resolución se soluciona desde ese momento en adelante, pero falta por corregir hacia atras hasta sep/16. Se plantean nuevos talleres. | 1, 10 | Participó |
| 13-jun | Reunión | TODOS | VORP | Todos | GOC-GOP | OTI presenta el sistema GOC-GOP a todos los operadores. Sin embargo, la presentación no fue exitosa y se evidenció que el sistema aún no está listo. Surgieron muchas dudas de los operadores. | 1, 10 y 5 | Participó |
| 18-jun | Reunión | SERVICIOS | Servicios | Todos | Sondeo de Mercados Auditorías de Medición | Se presenta a los operadores el Sondeo de Mercado de las Auditorías de Medición, con el cual se define el POE (Presupuesto Oficial Estimado). | 1, 5, 10, 12 y 14 | Participó |
| 14-jun | Pliegos | ANH | Zaira/ Amoraes | Todos | Sondeo de Mercados Auditorías de Medición | Se elaboran los pliegos del Sondeo de Mercado de acuerdo a las directrices de VORP, se publican en la página de la ANH y se envían a las compañías de servicios que | 1, 5, 10, 12 y 14 | Participó |

| | | | | | | | | |
|--------|---------|-----------------------------------|--|--------|--|---|---------------------|-----------|
| | | | | | | pueden ejecutarlas. | | |
| 15-jun | Reunión | HUPECOL | Fabiola/ Carlos | CPO-11 | Forma 4CR Pozo Saturno-1 | HUPECOL presenta la forma 4CR del pozo Saturno-1 A3 @ 5000 ft, tipo J. Se hacen las recomendaciones del caso. | 1, 2 y 10 | Participó |
| 18-jun | Reunión | Compañías de Servicios Auditorías | SGS/ PROASEM/ IMSC | Todos | Sondeo de Mercado Auditorías de Medición | Se presenta a las compañías de servicios que pueden ser proponentes para las Auditorías de Medición 2018, en la cual se explica el proceso y que el objetivo es definir el POE. | 1 y 14 | Participó |
| 20-jun | Reunión | MME - MIN RELACIONES EXTERIORES | MME-MREL-CANCILLERIA y HOMONIMOS DE PERU | Todos | Acuerdo Binacional con Peru | Se participa en la reunión del Acuerdo Binacional con Perú, desde el punto de vista de las funciones de la ANH en cuanto a Fiscalización. | 1, 2, 3, 4, 6 y 10. | Participó |

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 | Objetivo Contractual | Acción |
|--------|---------|---------------------------------|--|--------|-----------------------------|---|----------------------|-----------|
| 15-jun | Reunión | HUPECOL | Fabiola/ Carlos | CPO-11 | Forma 4CR Pozo Saturno-1 | HUPECOL presenta la forma 4CR del pozo Saturno-1 A3 @ 5000 ft, tipo J. Se hacen las recomendaciones del caso. | 1, 2 y 10 | Participó |
| 20-jun | Reunión | MME - MIN RELACIONES EXTERIORES | MME-MREL-CANCILLERIA y HOMONIMOS DE PERU | Todos | Acuerdo Binacional con Peru | Se participa en la reunión del Acuerdo Binacional con Perú, desde el punto de vista de las funciones de la ANH en cuanto a Fiscalización. | 1, 2, 3, 4, 6 y 10. | Participó |

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 Mayo 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 Mayo 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 |
|--------|---------|-----------|-------------------------|-------|---|--|----------------------|-----------|
| 5-jun | Reunión | ANH | Estudiantes en práctica | Todos | Revisión proyectos | Se revisan 3 proyectos: RIE, SOFTWARE y DISPOSAL. Todos los proyectos presentan poco avance y dedicación. Se solicita a los estudiantes mayor dedicación y compromiso. | 1, 5 | Participó |
| 8-jun | Reunión | ANH | Estudiantes en práctica | Todos | Revisión proyectos | Se revisan 2 proyectos: FORMA 30 y MANUAL ESTUDIANTES. Todos los proyectos presentan poco avance y dedicación. Se solicita a los estudiantes mayor dedicación y compromiso. | 1, 5 | Participó |
| 13-jun | Reunión | TODOS | VORP | Todos | GOC-GOP | OTI presenta el sistema GOC-GOP a todos los operadores. Sin embargo, la presentación no fue exitosa y se evidenció que el sistema aún no está listo. Surgieron muchas dudas de los operadores. | 1, 10 y 5 | Participó |
| 18-jun | Reunión | SERVICIOS | Servicios | Todos | Sondeo de Mercados Auditorías de Medición | Se presenta a los operadores el Sondeo de Mercado de las Auditorías de Medición, con el cual se define el POE (Presupuesto Oficial Estimado). | 1, 5, 10, 12 y 14 | Participó |
| 14-jun | Pliegos | ANH | Zaira/ Amoraes | Todos | Sondeo de Mercados Auditorías de Medición | Se elaboran los pliegos del Sondeo de Mercado de acuerdo a las directrices de VORP, se publican en la página de la ANH y se envían a las compañías de servicios que pueden ejecutarlas. | 1, 5, 10, 12 y 14 | 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 |
|--------|---------|---------------------------------|--|-------|-----------------------------|---|----------------------|-----------|
| 20-jun | Reunión | MME - MIN RELACIONES EXTERIORES | MME-MREL-CANCELLERIA y HOMONIMOS DE PERU | Todos | Acuerdo Binacional con Peru | Se participa en la reunión del Acuerdo Binacional con Perú, desde el punto de vista de las funciones de la ANH en cuanto a Fiscalización. | 1, 2, 3, 4, 6 y 10. | 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.**

Durante el período no se realiza actividad relacionada.

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.**

Durante el período no se realiza actividad relacionada.

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 |
|--------|---------|------------|---------------------------|------------------------------------|------------------------------------|--|----------------------|-----------|
| 1-jun | Reunión | PAREX | Mpeña / Lina/ Mflorián | Kananaskis/ Calona/ Carmatea | Suspensión temporal pozo de gas | El operador solicita poder suspender los pozos Kan-2, Cal-2, para dejar solo produciendo el pozo Cal-1, que cumple con el compromiso de ventas. La ANH dice al operador que presente la estrategia de producción intermitente si es el caso. // También presentan la opción de utilizar el pozo Xorop-1 como disposal. | 1, 10 | Participó |
| 6-jun | Reunión | ANH | Dramirez/ Smontoya | Corcel | Liquidación de gas Corcel | Es una reunión interna para analizar el caso de Corcel en el cual se presentan diferencias por la aplicación del factor de conversión de la resolución para el cálculo de las regalías de gas. Se propone utilizar el precio de comercialización de los productos blanco para liquidar regalías y no mezclar volúmenes con regalías y el FC. | 1, 10 | Participó |
| 7-jun | Reunión | DRUMMOND | Mflorián/ Erangel | La Loma | Integridad pozo CP 1707 | El operador presenta el análisis de integridad del pozo CP 1707 para ser estimulado. La ANH revisa la información presentada por el operador y concluye que es viable continuar con la estimulación en las etapas e intervalos propuestos. | 1, 10 | Participó |
| 12-jun | Reunión | IHS MARKIT | Personal de SCYMA y VT | Todos | Recomendaciones YRG | IHS Markit fue contratado por la ANH para que generen las | 1, 10 | Participó |

| | | | | | | | | |
|--------|---------|-----------|-------------------------------------|----------|--|---|-----------|-----------|
| | | | | | | recomendaciones para hacer la regulación de YRG. | | |
| 13-jun | Reunión | MME | Omuñoz / Mmontealegre | Todos | Resolución 41251 y Pozos Inactivos/Abandonados | El MME solicita reunión para aclarar un tema de la Resolución 41251 respecto a cumplimientos de la Resolución por las auditorías. El MME va a trasladar las preguntas de los operadores a la ANH. Se habla del tema de pozos inactivos y el MME presenta el proyecto que tienen. El MME solicita en 3 semanas presentar un proyecto de actualización de la resolución 41251. | 1, 10 | Participó |
| 13-jun | Reunión | ECOPETROL | Ruben/ Kelly/ Pedro/ Angio/ Cibañez | Rubiales | Resolución 639 | En esta reunión se revisa la curva básica. ECP dice que si es necesario modificar la curva se puede hacer. La Anh dice que independiente que cierre o abra pozos debe cumplir con la curva básica. Se acuerda que con la modificación de la resolución se soluciona desde ese momento en adelante, pero falta por corregir hacia atrás hasta sep/16. Se plantean nuevos talleres. | 1, 10 | Participó |
| 13-jun | Reunión | TODOS | VORP | Todos | GOC-GOP | OTI presenta el sistema GOC-GOP a todos los operadores. Sin embargo, la presentación no fue exitosa y se evidenció que el sistema aún no está listo. Surgieron muchas dudas de los operadores. | 1, 10 y 5 | Participó |

| | | | | | | | | |
|--------|---------|---------------------------------|--|--------|---|---|---------------------|-----------|
| 18-jun | Reunión | SERVICIOS | Servicios | Todos | Sondeo de Mercados Auditorías de Medición | Se presenta a los operadores el Sondeo de Mercado de las Auditorías de Medición, con el cual se define el POE (Presupuesto Oficial Estimado). | 1, 5, 10, 12 y 14 | Participó |
| 14-jun | Pliegos | ANH | Zaira/ Amorales | Todos | Sondeo de Mercados Auditorías de Medición | Se elaboran los pliegos del Sondeo de Mercado de acuerdo a las directrices de VORP, se publican en la página de la ANH y se envían a las compañías de servicios que pueden ejecutarlas. | 1, 5, 10, 12 y 14 | Participó |
| 15-jun | Reunión | HUPECOL | Fabiola/ Carlos | CPO-11 | Forma 4CR Pozo Saturno-1 | HUPECOL presenta la forma 4CR del pozo Saturno-1 A3 @ 5000 ft, tipo J. Se hacen las recomendaciones del caso. | 1, 2 y 10 | Participó |
| 20-jun | Reunión | MME - MIN RELACIONES EXTERIORES | MME-MREL-CANCELLERIA y HOMONIMOS DE PERU | Todos | Acuerdo Binacional con Peru | Se participa en la reunión del Acuerdo Binacional con Perú, desde el punto de vista de las funciones de la ANH en cuanto a Fiscalización. | 1, 2, 3, 4, 6 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 Mayo 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 Mayo de 2018

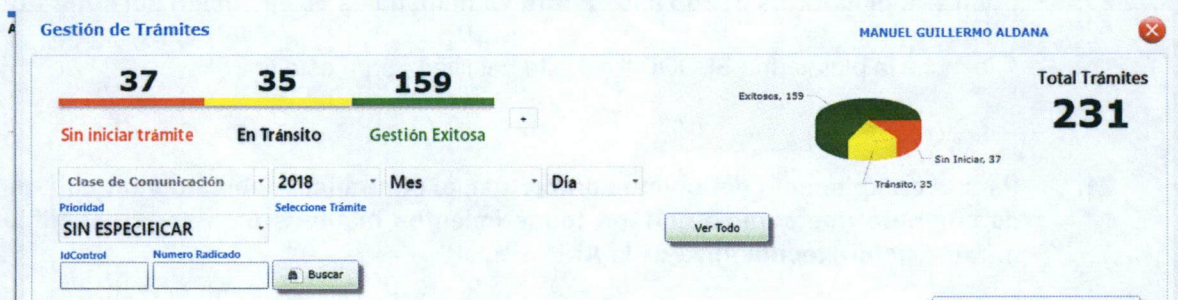
14. **Elaborar los conceptos técnicos requeridos asociados a medición de hidrocarburos y los respectivos informes técnicos de cada visita, así como acompañar las auditorías de medición a los campos de la zona a su cargo, con base en los formatos y directrices impartidas por la Vicepresidencia de Operaciones, 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 30 de Junio, se han realizado 231 trámites, 35 en tránsito (remitidos a otro usuario), y en la bandeja de entrada quedan 37 trámites pendientes de dar inicio, para un total de 231 trámites.



Con corte a 30 de Junio, se han realizado 1468 trámites documentales, en la bandeja de entrada quedan 4 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 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.

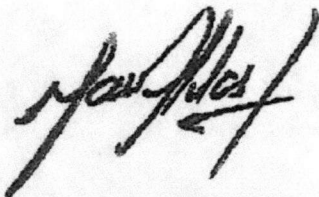
22. **Desempeñar las demás actividades que le sean asignadas por el superior inmediato necesarias para el cumplimiento de la misión y visión institucional, de acuerdo con la naturaleza del mismo.**

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

Julio 3, 2018