



Bogotá D.C. Marzo 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 Febrero de 2018. Contrato 373 de 2018.

Respetado Doctor.

Adjunto el informe de actividades correspondiente al periodo comprendido entre el primero (1) y el veinte ocho (28) de Febrero 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: FEBRERO 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

- 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.**

<i>Fecha</i>	<i>Tipo</i>	<i>Operador</i>	<i>Asistentes</i>	<i>Campo</i>	<i>Tema</i>	<i>Conclusiones</i>	<i>Objetivo Contractual</i>
1-feb	Reunión	IMPRESA	RFacundo / Mflorian / Peronal IMPRESA / COsorio	Todos	Proyecto de conservación de la información	Se definen la TRD (Tablas de retención documental), unificando con la propuesta presentada por imprenta. Se define con Iso ings de zona la logística para los viajes.	1

5-feb	Reunión	ECOPETROL	Kgonzalez / Rfacundo	Rubiales / Caño Sur Este	1. Proyecto de inyección Rubiales. 2. Cumanaday.	1. Proyecto de inyección rubiales: el acuífero no es suficiente y tienen 3 proyectos: a. Piloto inyección sostenimiento de prepresión, b. Separación avanzada de fluidos, c. Inyección a baja presión. 2. Cumanaday: Pozo cerca a Pendare-2, y hay posible duplicidad de reservas por no tener unificación de yacimientos. Se solicita estudio de presión y prueba de interferencia.	1
6-feb	Reunión	ANH	Ruben / Rfacundo / Hvaquiro	Toroyaco	Analisis PPI Toroyaco y PPI Rubiales.	1. PPI Toroyaco: los PPI son para incrementar reservas y los pozos infill pueden ser incrementales dependiendo del área de drenaje del pozo. 2. PPI Rubiales: El operador presenta 300 pozos como curva base, pero proponen hacer intercambio de pozos con los inactivos y no incluirlos.	1
6-feb	Reunión	GRAN TIERRA	Ruben / Rfacundo / Hvaquiro	Toroyaco	PPI Toroyaco	1. PPI Toroyaco: los PPI son para incrementar reservas y los pozos infill pueden ser incrementales dependiendo del área de drenaje del pozo. Se solicita al operador presentar la justificación del área de drenaje y ajustar la curva básica en una reunión el 7 de febrero/18.	1
7-feb	Reunión	PETROSANTANDER	Ncastro / Etapias	La Salina	PPI La Salina	Se indica al operador que el RIE es necesario en el caso que ECP no se suministre: 1) la información de polígono del Campo La Salina, 2) Con esta información la ANH valida el PMO (siempre que cumpla con los requerimientos técnicos), 3) con las nuevas condiciones operacionales e hará prueba y se generará curva base y 4) Adjuntar los documentos de la RIE.	1
9-feb	Reunión	DNP	Amorales / Rfacundo / M cruz	Todos	Informe bimensual DNP	La ANH explica punto a punto el informe. Se explica al DNP las auditorías de medición, su funcionamiento, alcance, procedimientos. También se explica el IoT. Se habla de implementar el formato de visitas.	1
12-feb	Reunión	ANH	Rfacundo / Sandra RRHH	Todos	Supervisión de contratos	Se define que por la falta de personal de planta, los coordinadores de fiscalización prestarán apoyo a los supervisores asignados oficialmente de la ANH.	1
15-feb	Reunión	TECPETROL	Kgonzalez	Tapara	Ampliación Inyección Pendare-1	El operador presenta los resultados de la inyección en el pozo Pendare-1 desde el 2015, en donde se otorgó permiso de inyección 11,000 BWPD @ 2250 psi. En la gráfica parece que la presión de fractura es @ 2000 psi. Se observa que los datos de prueba inicial están alejados de la realidad y al parecer se superó la presión de fractura, dado que @ 1400 psi se está inyectando 10,000 BWPD. Por licencia ambiental tienen permiso de 64,000 BWPD. Se solicita información técnica del medidor y se solicita la data de inyección para el análisis de datos de la ANH.	1
15-feb	Reunión	ECOPETROL	Kgonzalez / Rfacundo / Ruben / Amorales	Rubiales	PPI Rubiales	La resolución 639 del PPI de Rubiales, otorga el PPI con unos pozos definidos, pero el operador insiste en los intercambios que hace con los pozos inactivos. No es viable esos cambios y se propone hacer una curva base variable, la cual va a ser evaluada por la ANH. La ANH coordinará visita a campo y revisará influencia en reservas.	1

15-feb	Reunión	CEPSA	Cbuitrago / Etapias	Cara Cara	Presentación del Contrato Cara Cara	El operador hacer presentación de la operación del contrato Cara Cara con sus 12 campos. La ANH solicita corregir las formas de producción de enero/18, por desbalance en acumulados. Se programará visita a campo.	1
16-feb	Reunión	MME	Amorales / Rfacundo / M cruz / Cibañez / JFLagos / Mflorian	Todos	Definición de parametros 2018	El MME hace un recuento de los eventos del 2017. El MME presenta los indicadores para el 2018 y la ANH revisará para hacer comentarios si es necesario.	1
19-feb	Concepto	INTEROIL	Cibañez / Rfacundo	Altair	Revisión Resolución 485 de 31 Agosto de 2017	Se valida información del recurso y se valida la suspensión del campo por falta de Licencia Ambiental Global.	1
19-feb	Capacitación	ANH	Rfacundo	Todos	Cursos fiscalización 2018	Se presentan 4 alternativas de cursos con sus costos para analizar su ejecución con el personal de Fiscalización.	1
23-feb	Reunión	BC EXPLORATION	Rfacundo / KGonzalez / JRios / PCante	Juanito	Abandono Pozo Juanito-1 / Iraca -1	BSC presenta los resultados del pozo Juanito-1 (LL-66), clasificado A3. Hizo prueba en Ago por 5 días con BSW% > 90. Areas de drenaje pequeñas, en K2. Pozo Iraca-1 (LL-33), crudo muy pesado, BSW% 70. Colocan tres tapones de abandono. Van a devolver los 2 bloques. Conclusion: se solicita al operador reevaluar y para los abandonos hacer el pedestal.	1
26-feb	Reunión	OXY	Egutierrez (Teleconferencia)	Terekay	Prueba Extensa pozo Cosecha G10	OXY presenta los resultados de la prueba inicial del pozo: 1040 BFPD, 68% BSW. ANH aprobó extensión inicial hasta el 28 de febrero/18 y ECP aprobó el 21 de diciembre/17 prueba esxtensa por 6 meses. Conclusion: ANH aprobará la Preba extensa a partir del 1 de marzo/18, hast ala fecha de ECP. OXY definirá la fecha final con ECP.	1
27-feb	Reunión	LEWIS	Rfacundo/ Dvargas	Terekay	Prueba Extensa pozo Agave- 1	LEWIS perfora el pozo en 2017 y hace pruebas inciales en marzo/17, cierra pozo, presenta 6CR y solicita suspensión hasta el 30 Abril/18, por problemas de inundaciones. Solicita hacer una prueba corta de 7 días. Conclusion: Debe presentar solicitud de prueba extensa y se hará en dos fases.	1

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.**

Durante el período no se realiza actividad relacionada.

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 Enero 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 Enero 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
1-feb	Oficina	ANH	RFacundo / Mflorian	Todos	Capacitaciones Internas	Se programan capacitaciones internas para el personal nuevo que ingresa al area de fiscalización.	5
1-feb	Capacitación	ANH	Área de fiscalización	Todos	Capacitación No. 2 RIEs & Formas Operacionales	Se coordina y realiza la capacitación No.2 correspondiente a RIEs & Formas operacionales, con la asistencia del personal nuevo y antiguo.	5
1-feb	Capacitación	ANH	Área de fiscalización	Todos	Capacitación No. 3 Formas de Producción	Se coordina y realiza la capacitación No.3 correspondiente a Formas de Producción, con la asistencia del personal nuevo y antiguo.	5
2-feb	Capacitación	ANH	Área de fiscalización	Todos	Capacitación No. 4 Contratos de Producción	Se coordina y realiza la capacitación No.4 correspondiente a Contratos de producción, con la asistencia del personal nuevo y antiguo.	5
2-feb	Capacitación	ANH	Área de fiscalización	Todos	Capacitación No. 5 Medición en Campo	Se coordina y realiza la capacitación No.5 Medición en Campo, con la asistencia del personal nuevo y antiguo.	5
5-feb	Capacitación	ANH	Rfacundo / Estudiantes en práctica	Todos	Inducción Estudiantes en práctica	Se presentan oficialmente los estudiantes, se hace inducción, se explica metodología, horarios, compromisos, deberes.	5
5-feb	Capacitación	ANH	Área de fiscalización	Todos	Capacitación No. 6 Permisos de quema , suspensiones y reactivaciones	Se coordina y realiza la capacitación No.6 Permisos de Quema, suspensiones y reactivaciones, con la asistencia del personal nuevo y antiguo.	5
8-feb	Capacitación	ANH	Personal ANH	Todos	Regalías / Reservas	La gerencia de Regalías y Derechos Económicos y la de Reservas, hacen una breve descripción del proceso de regalías, reservas y la interacción con fiscalización.	5

12-feb	Reunión	ANH	Estudiantes en práctica	Todos	Definición de proyectos	Los estudiantes presentan los proyectos que van a trabajar durante el tiempo de su práctica.	5
15-feb	Reunión	HALLIBURTON	Omuñoz / Etapias	Todos	Medidor Multifásico	HLB presenta las especificaciones técnicas del equipo, sus operación.	5
15-feb	Reunión	SGS	Omuñoz / Etapias	Todos	EOR	SGS presenta el portafolio de servicios.	5
16-feb	Reunión	FUA	Wtobón / Estudiantes en práctica FUA	Todos	Primera reunión de seguimiento Estudiantes FUA	El Ing. Tobón de la FUA presenta los requerimientos para los estudiantes y sus deberes. Se presentan los proyectos.	5

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.**

Durante el período no se realiza actividad relacionada.

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	Objetivo Contractual
12-feb	Reunión	IHSA	Atorrejano	Río Zulia	Pérdidas de inventario Río Zulia	El supervisor de campo, se presenta con los soportes de laboratorio y explicaciones de los movimientos de tanques y se define hacer la visita a campo los días 20-22 de febrero/18.	7

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
-------	------	----------	------------	-------	------	--------------	----------------------

1-feb	Reunión	ECOPETROL	MCéspedes / JGeles / FMoreno / NGarcía / RFacundo / NVillagrán / FLagos	Lorito	Prueba Inicial Pozo Lorito-1	ECP presenta esquema de producción, indicando que la prueba empezó el 24 de enero/18 e inicialmente se dio extensión hasta el 12 de febrero/18 (viscosidad del crudo). 500 BFPD, 280 BOPD, 12 KSCFD. ECP solicita nuevamente extensión por problemas con carrotanque, problemas de giro inicial en la ESP. Inyectan nafta en superficie, transportan crudo de Lorito @ Cluster 3@ Chichimene. ECP tiene fecha máxima de anunciar descubrimiento el 23 abril/18. Conclusión: Se puede dar extensión hasta el 23 abril/18, con el suficiente soporte técnico.	8
7-feb	Reunión	TECPETROL	Kgonzalez / Fabiola/ Jrios	Tapara	Prueba inicial Pozo Tapara-1	Se explica al operador que debe hacer el abandono del pozo Tapara-1 con 10ACR y luego se enviará la aprobación de la forma 4CR del pozo Tapara-1H.	8
7-feb	Reunión	FRONTERA	Oclavijo / Walvarez	Jaspe	Prueba Inicial Pozo Jaspe-6D	El operador presenta los resultados de la prueba inicial que empezó el 5 de febrero/18. La ANH programará visita a las facilidades y solicitará toda la documentación de certificados de calibración, tablas de aforo e inclusión en IDP.	8
8-feb	Reunión	INTEROIL	Amorales / Rfacundo	Altair / Vikingo	1. Producción campo Altair. 2. Prueba extensa Vikingo-1	1. Producción campo Altair: el campo no cuenta con la Licencia Ambiental Global, por lo tanto no puede producir. 2. Prueba extensa Vikingo-1: el operador no ha cumplido con las modificaciones de la facilidad. El compromiso es el 25 de febrero/18.	8
9-feb	Reunión	PAREX	Personal ANH	Bacano	Prueba Inicial Pozo Totoro-1	El operador presenta la descripción del campo Bacano, la aprobación de las RIE de Kitaro, Akira y Bacano. Sin embargo, Totoro-1, se perfora desde Bacano, pero va afuera del campo comercial. La ANH va a verificar la situación del pozo y solicita pruebas de interferencia entre Bacano y Totoro. El operador presentará la otra semana el EOR para Bacano. También solicita habilitar GOP.	8
9-feb	Reunión	OXY	Rfacundo / Egutierrez	Golondrina	Prueba Inicial Pozo Rex NE01-ST2	La prueba inicial del pozo se presenta por parte del operador, su alcance e indicando la prueba en M1, amnte lo cual no hay objeción por parte de la ANH. El tema crucial es el abandono del pozo Rex NE01-ST1, el operador no hace abandono del pozo ni presenta 10ACR. Se solicita información para analizar la viabilidad de aceptar 10ACR con base en la información solicitada.	8

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
23-feb	Reunión	SEIS CONSULTING	Smontoya / Oclavijo / Equintana	Todos	SOLAR - GOC	Se revisa el proyecto de GOC (Gestion Operacional en Campo), que es la continuación de las formas de producción. Sin embargo mi concepto es que se complica manejandolo como el GOP y no se dimensionó el volúmen de información.	10

- 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	Objetivo Contractual
13-feb	Visita técnica	FRONTERA	Oclavijo / Walvarez	Jaspe	Prueba Inicial Pozo Jaspe-6D	Se realiza visita de inspección de las facilidades para la prueba inicial del pozo Jaspe-6D, indicando al operador los hallazgos durante la visita y los compromisos mínimos para una posible extensión de la prueba inicial, y los trabajos adicionales que debe hacer para la prueba extensa.	11
20-feb	Visita técnica	IHSA	Atorrejano / Omuñoz	Rio Zulia	Verificación inventarios de Rio Zulia	Visita técnica del 20 al 22 de febrero/18. Se hace la revisión de los cuadros 1A, para validar las pérdidas y movimientos de tanques desde Jul/17 @ Ene/18. Se validan procedimientos de medición en campo.	11
20-feb	Consulta	OXY	Egutierrez	Bayonero	Extensión Prueba Extensa	Como es un contrato de asociación, ECP ya emitió un concepto favorable para continuar la prueba extensa. Dado este precedente, se consedera viable aprobar la extensión, la cual será la segunda. Se considera incluir en la comunicación que el operador debe solicitar la comercialidad al finalizar el periodo.	11
20-feb	Consulta	FRONTERA	Oclavijo / Walvarez	Quifa	Incendio en campo	Se indica al Ing. Zona, que debe solicitar al operador un informe preliminar de 24 hrs indicando posible causa, alcance, plan de mitigación y que va a pasar con la producción. También que debe mantener informado al Ing. de Zona.	11

- 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 Enero de 2018 y se encuentran acorde con el reporte IDP. Se realiza corrección del campo Rio Zulia, por volúmenes de "borras" en tanques.

Fecha	Tipo	Operador	Asistentes	Campo	Tema	Conclusiones	Objetivo Contractual
8-feb	Reunión	IHSA	Atorrejano	Rio Zulia	Pérdidas de inventario Rio Zulia	En enero/18 presentan unas pérdidas de 2300 Bbls, que aducen son de un inventario que ECP entregó mal liquidado en junio/17. Hablan de un crudo mezclado con borras. La ANH va a verificar en campo la operación.	12

- 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 Enero 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.**

Fecha	Tipo	Operador	Asistentes	Campo	Tema	Conclusiones	Objetivo Contractual
13-feb	Visita técnica	FRONTERA	Oclavijo / Walvarez	Jaspe	Prueba Inicial Pozo Jaspe-6D	Se realiza visita de inspección de las facilidades para la prueba inicial del pozo Jaspe-6D, indicando al operador los hallazgos durante la visita y los compromisos mínimos para una posible extensión de la prueba inicial, y los trabajos adicionales que debe hacer para la prueba extensa.	"11-14"
20-feb	Visita técnica	IHSA	Atorrejano / Omuñoz	Rio Zulia	Verificación inventarios de Rio Zulia	Visita técnica del 20 al 22 de febrero/18. Se hace la revisión de los cuadros 1A, para validar las pérdidas y movimientos de tanques desde Jul/17 @ Ene/18. Se validan procedimientos de medición en campo.	"11-14"

- 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 28 de febrero, se ha realizado 14 trámites y en la bandeja de entrada quedan 7 trámites pendientes de dar inicio.

Con corte a 28 de febrero, se ha realizado 48 trámites documentales y en la bandeja de entrada quedan 2 trámites documentales pendientes de dar inicio.

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

Febrero 2, 2018