

ANH



Al responder cite radicado: 20185110180352 Id: 284934
Folios: 10 Fecha: 2018-06-05 10:14:47

Anexos: 0

Remitente : MANUEL GUILLERMO ALDANA AREVALO
Destinatario : VICEPRESIDENCIA DE OPERACIONES, REGALIAS Y PARTICIPACIONES

Bogotá D.C. Junio 5 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 Mayo 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 Mayo 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: MAYO 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
3-may	Reunión	ECOPETROL	Kgonzalez/ Pcante/ Dmolano/ Jlagos	Rubiales	Pozos inactivos	ECP presenta 338 pozos inactivos y el plan para activación y abandono de cada uno. Habla de la parte técnica y como el campo tiene varios factores de recobro y la estrategia para optimizar la producción, alternando pozos inactivos. ECP debe radicar la estrategia y los planes para que la ANH de respuesta.	1, 2, 7 y 10

3-may	Reunión	MME	Mmontealegre/Alejandra/ Tmartinez / Amoya	Todos	Pozos inactivos y suspendidos / Informe Bimensual	Se hace la aclaración por parte del MME respecto a inactivo y suspendido, donde la diferencia radica en el documento de suspensión. Se habla de los tiempos y que la ANH bajo las directrices de mayor recuperación y eficiencia de los ytos, debe proceder. También se habla del Informe Bimestral.	1, 2 y 10
3-may	Reunión	ECOPETROL	Jrios / Atorrejano	Tibú	Perforación de pozos	ECP presenta el cronograma de perforación y habla de los "pozos de estudio" y porque son necesarios debido a la falta de claridad e información. Se habla específicamente de los pozos Tibú 590-97-611-12-13-14-15-88K-77K y como van a producir a unas facilidades iniciales y luego a la estación J-25.	1, 8, 10 y 12
4-may	Reunión	CEPSA	Amorales / Cosorio / Mflorián / Lamaya	Ramiriqui / Mayalito	Sistema de Gas	CEPSA presenta las modificaciones realizadas para deshidratar el gas y los tiempos estimados para terminar la adecuación de las facilidades. Se extiende el plazo hasta el 31 de octubre de 2018.	1, 7 y 10
4-may	Reunión	FRONTERA	SMontoya/ LAmaya / Omufioz	Alligator/ Avispa/ Ceibo/ Candelilla/ Yatay / Corcel	Medición	FRONTERA presenta la propuesta de medición de los campos a través de medidores por campo, sin embargo, unos campos los medirían por diferencia (!?). La Anh va a revisar el tema.	1, 7, 8 y 10
7-may	Reunión	CEPSA	Smontoya	Guarrojo	Trabajos de WO	CEPSA presenta el cronograma de trabajos y la técnica de WSO (Water Screen Out), para control de agua que van a implementar.	1 y 10
8-may	Reunión	CEPSA	Lamaya / Mflorián / Jrios/ Fabiola	Bloque Tiple	4CR Pozo Yaguacito	CEPSA presenta el plan de perforación del pozo Yaguacito como tipo "S" con una inclinación de 28° y una TD 9195 ft. Solicita no correr SP sin embargo la ANH solicita correrlo como mínimo hasta donde el ángulo sea < 25° y dependiendo si hay inconvenientes operacionales se podría hasta donde se empieza a tumbar el ángulo de perforación.	1, 2 y 10
8-may	Reunión	ANH	Grupo Lisama / Amorales	Lisama	Pozo Lisama 158 ST1	Presentación para la VORP de las actividades realizadas en el pozo	1 y 10

						Lisama 158 ST1 a la fecha, incluyendo los resultados de los registros de integridad, ruido, CBL.	
9-may	Reunión	ECOPETROL	Amorales / Rfacundo / Ncastro	Lisama	Pozo Lisama 158 ST1	ECP presenta las actividades realizadas hasta la liberación de la unidad de snubbing y el trabajo de abanono propuesto con equipo convencional de workover, que sería presentado con una nueva F7CR.	1, 2 y 10
10-may	Reunión	OCI - ANH	Navila / M Gomez / Rfacundo/ Amorales / Dmolano	Todos	Auditoria Interna Quema de Gas	La OCI presenta los 8 hallazgos encontrados durante la auditoría de gas, donde lo más relevante es hacer retroactivos los permisos de gas por la ausencia de personal en los primeros meses del año y la falta de procedimientos.	1, 5 y 10
10-may	Reunión	ECOPETROL	Jrincon / Mlagos / Ncastro	Lisama	Volúmenes Lisama 158 ST2	ECP presenta los cálculos para determinar el volumen de crudo que se derramó y se recuperó durante la contingencia de Lisama 159 ST2. El volumen estimado fue de 550 bbl, explicado paso a paso. Se le solicita a ECP presentar todos los soportes de los cálculos y evidencias.	1, 3 y 10
11-may	Reunión	FISCALIZACION VORP	Rfacundo / Mflorián / Cosorio / Dmolano	Todos	Varios de Fiscalización 6 GRDE	Se socializa los requerimientos por parte de GRDE de municipios NN, % Area, SOLAR, Coordenadas, Pozos inactivos y suspendidos.	1
16-may	Reunión	SEIS CONSULTING	Ing Fiscalización / OTI	Todos	GOP - GOC	Seis Consulting socializa los avances del sistema GOP y según ellos está ok, sin embargo, se les comenta que hay fallas. No han quedado reportadas a Seis Consulting. Se van a enviar a ellos. GOC aún en su etapa de desarrollo.	1 y 5
18-may	Reunión	MME-SGC	Mmontealegre / Vdionisio	Todos	Evaluación y monitoreo de actividad sísmica	EL SGC presenta el sistema piloto de monitoreo que se quiere implementar para hacer un seguimiento a la actividad de inyección de agua y su impacto. Se empieza este piloto en Chichimene y la Anh con el MME presentarán los pilotos de inyección en donde se estén realizando estas inyecciones para implementar otros pilotos.	1 y 10

18-may	Reunión	ECOPETROL	Mlagos / Amoraes	La Reompida / Barranca Lebrija / Carbonera / Petrolea / La Rompida	Pozos inactivo/ Suspendidos	ECP presenta campo a campo las novedades y particularidades de cada uno y el cronograma de ejecución de los abandonos y reactivaciones indicando la dificultad por tema de elecciones presidenciales que complican la contratación y ejecución. La VORP aprueba el cronograma presentado.	1 y 10
18-may	Informe	ANH	Mlagos / Amoraes	La Reompida / Barranca Lebrija / Carbonera / Petrolea / La Rompida	Pozos inactivo/ Suspendidos	ECP presenta campo a campo las novedades y particularidades de cada uno y el cronograma de ejecución de los abandonos y reactivaciones indicando la dificultad por tema de elecciones presidenciales que complican la contratación y ejecución. La VORP aprueba el cronograma presentado.	1 y 10
21-may	Reunión	VT-VCH-VORP-ANH	Mcelis / Ldelgadillo	Niscota	Plan de Evaluación-Explotación y Pozo Payero E1-ST	Esta reunión se internamente previa a la reunión con EQUION, para definir si se extiende el plan de evaluación o el de explotación y que va a pasar con el pozo Payero E1-ST1. El plan de evaluación termina el 9 AGO/18. La fase de explotación termina el 29 AGO/18. El pozo Payero E1-ST1 no está incluido en el plan de evaluación y no se ve problema para perforarlo como A3.	1 y 10
22-may	Reunión	MME-MADS-ANLA	Mmontealegre / Anla / MADS	Todos	Pozos Disposal	Se enfoca en la integridad de los pozos pozos y la resolución 90341 de YNC. Se propone una circular para manejo de los parametros de inyección y la ANH revisar los parámetros técnicos para la construcción de pozos disposal.	1 y 10
23-may	Reunión	EQUION	Mcelis / Ldelgadillo	Niscota	Plan de Evaluación-Explotación y Pozo Payero E1-ST	EQUION presenta el datalle del desarrollo del plan de evaluación (lleva 8 años en evaluación), para definir si se extiende el plan de evaluación o el de explotación y que va a pasar con el pozo Payero E1-ST1. El plan de evaluación termina el 9 AGO/18. La fase de explotación termina el 29 AGO/18. El pozo Payero E1-ST1 no está incluido en el plan de evaluación y no se ve problema para	1 y 10

						<p>perforarlo como A3. Coclusiones: 1) ANH indica que debe radicar carta de comercialidad con la cual tendría 3 meses para definir el área. 2) Para la comercialidad de Huron1 y 2, debe presentyar los soportes técnicos. 3) El permiso de quema lo revisa el ingeniero de zona.</p>	
23-may	Reunión	ECOPETROL	Nvillagrán	Cusuco-Guarniz-Patinaca-Venus-Tibirita	Plande abandono pozos de los campos	<p>ECP presenta elplan de abandono de los pozos de los contratos CPO-10, CPO-11 y Caño Sur. A la fecha se hizo el abandono del campo Cusuco-1 (21 de mayo/18), y continúan con Guarniz-1, donde stan POOH ESP y luego Pastinaca-1. Los pozos Tibirita-3 ST; 1A programado para Octubre 5-12/18. La ANh va a revisar las F7CR, porque van a dejar sarta en fondo. El bandono de Venus-2, se programa para Agosto5-12. puede correrse dado que HUPECOL va a realizar un pozo en la misma locación.</p>	1 y 10
24-may	Reunión	LEWIS	Rfacundo / Dvargas	Agave	Pruebas pozo Agave-1	<p>LEWIS presenta alternativa para probar el pozo Agave-1, durante las pruebas extensas, dado que el potencial del pozo se ha visto disminuido. La ANH solicita mínimo una prueiba semanal del pozo por 12 Hrs y hasta el 24 de julio/18, fecha en la cuakl los medidores quedan instalados.</p>	1, 5, 7 y 8
24-may	Reunión	ANH	VORP	Todos	Temas GRDE y Fiscalización	<p>La GRDE hace presentación general de las actividades de las GRDE que tienen relación con fiscalización y la importancia de la validación y aseguramiento de los datos de fiscalización.</p>	1, 5, 4, 8 y 10
24-may	Reunión	FRONTERA	Rdominguez	Quifa	Desarrollo del piloto inyección de agua en campo Quifa	<p>FRONTERA expone el desarrollo del proyecto de inyección de agua del campo Quifa, para aumentar la inyección de 1500 @ 1700 KBWPD, con 4 pozos inyectoros y aumento de la capacidad de la facilidad actual. Se coordina con la gerencia</p>	1, 6, 7 y 10

						de reservas una reunión técnica para que sea esta Gerencia quien valide que los pozos son dispoal en la formación productora C7Basal, debajo con contacto agua aceite. (!!?)	
28-may	Reunión	ANH	Srodriguez / Rfacundo / Amoraes / Mflorian	Todos	Avance contrato 479 - IMPRENTA	El área de RRHH de la ANH presenta el avance del proyeto, mostrando los detalles por cajas, por vistas y el avance del presupuesto, indicando que solo se han pagao 8000 MM COP y no los pagos mensuales por que no se han definido los entregables.	1 y 6
29-may	Reunión	UNIVERSIDAD DE AMERICA	Estudiantes en práctica	Todos	Seguimiento pasantía	Se hace una revisión del avance de los proyectos de los estudiantes evidenciado que presentan muy poco avance. Teniendo encuentra que faltan 30 días para terminar, se da la directriz de estar en Bogotá para terminar los proyectos.	1, 5 y 10
30-may	Reunión	ECOPETROL	Ohiguera / Mpeña	Oripaya	Extensión área comecial	ECOPETROL presenta la parte técnica para solicitar la extensión del polígono de la comecialidad, sin embargo la información no es suficiente. La ANH se mantiene en la misma postura de mantener el mismo polígono.	1, 6, 8 y 10
30-may	Reunión	FRONTERA	Rdominguez / Gsantos / Oclavijo	Quifa SW	Desarrollo del piloto inyección de agua en campo Quifa	FRONTERA expone el desarrollo del proyecto de inyección de agua del campo Quifa, para aumentar la inyección de 1500 @ 1900 KBWPD, con 4 pozos inyectores y aumento de la capacidad de la facilidad actual. La gerencia de reservas considera que se puede validar el proyecto y solicita a FRONTERA que radique la información.	1, 6, 7 y 10

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
3-may	Reunión	ECOPETROL	Kgonzalez/ Pcante/ Dmolano/ Jlagos	Rubiales	Pozos inactivos	ECP presenta 338 pozos inactivos y el plan para activación y abandono de cada uno. Habla de la parte técnica y como el campo tiene varios factores de recobro y la estrategia para optimizar la producción, alternando pozos inactivos. ECP debe radicar la estrategia y lo splanes para que la ANH de respuesta.	1, 2, 7 y 10
3-may	Reunión	MME	Mmontealegre/Alejandra/ Tmartinez / Amoya	Todos	Pozos inactivos y suspendidos / Informe Bimensual	Se hace la aclaración por parte del MME respecto a inactivo y suspendido, donde la diferencia radica en el documento de suspensión. Se habla de los tiempos y que la ANH bajo las directrices de mayor recuperación y eficiencia de los ytos, debe proceder. También se habla del Informe Bimestral.	1, 2 y 10
8-may	Reunión	CEPSA	Lamaya / Mflorián / Jrios/ Fabiola	Bloque Tiple	4CR Pozo Yaguacito	CEPSA presenta el plan de perforación del pozo Yaguacito como tipo "S" con una inclinación de 28° y una TD 9195 ft. Solicita no correr SP sin embargo la ANH solicita correrlo como mínimo hasta donde el ángulo sea < 25° y dependiendo si hay inconvenientes operacionales se podría hasta donde se empieza a tumbar el ángulo de perforación.	1, 2 y 10
9-may	Reunión	ECOPETROL	Amorales / Rfacundo / Ncastro	Lisama	Pozo Lisama 158 ST1	ECP presenta las actividades realizadas hasta la liberación de la unidad de snubbing y el trabajo de abanono propuesto con equipo convencional de workover, que sería presentado con una nueva F7CR.	1, 2 y 10

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 Abril 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 Abril 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
9-may	Reunión	OAJ-ANH	ANH	Todos	Liquidación de Contratos y Convenios	la OAJ -ANH hace una presentación de los aspectos relevantes a tener en cuenta al momento de la Liquidación de Contratos y Convenios.	5
10-may	Reunión	OCI - ANH	Navila / Mgomez / Rfacundo/ Amoraes / Dmolano	Todos	Auditoría Interna Quemada de Gas	La OCI presenta los 8 hallazgos encontrados durante la auditoría de gas, donde lo más relevante es hacer retroactivos los permisos de gas por la ausencia de personal en los primeros meses del año y la falta de procedimientos.	1, 5 y 10
16-may	Reunión	SEIS CONSULTING	Ing Fiscalización / OTI	Todos	GOP - GOC	Seis Consulting socializa los avances del sistema GOP y según ellos está ok, sin embargo, se les comenta que hay fallas. No han quedado reportadas a Seis Consulting. Se van a enviar a ellos. GOC aún en su etapa de desarrollo.	1 y 5
24-may	Reunión	LEWIS	Rfacundo / Dvargas	Agave	Pruebas pozo Agave-1	LEWIS presenta alternativa para probar el pozo Agave-1, durante las pruebas extensas, dado que el potencial del pozo se ha visto disminuido. La ANH solicita mínimo una prueba semanal del pozo por 12 Hrs y hasta el 24 de julio/18, fecha en la cual los medidores quedan instalados.	1, 5, 7 y 8
24-may	Reunión	ANH	VORP	Todos	Temas GRDE y Fiscalización	La GRDE hace presentación general de las actividades de las GRDE que tienen relación con fiscalización y la importancia de la validación y aseguramiento de los datos de fiscalización.	1, 5, 4, 8 y 10
29-may	Reunión	UNIVERSIDAD DE AMERICA	Estudiantes en práctica	Todos	Seguimiento pasantía	Se hace una revisión del avance de los proyectos de los estudiantes evidenciado que presentan muy poco avance. Teniendo en cuenta que faltan 30 días para terminar, se da la directriz de estar en Bogotá para terminar los proyectos.	1, 5 y 10

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
24-may	Reunión	FRONTERA	Rdominguez	Quifa	Desarrollo del piloto inyección de agua en campo Quifa	FRONTERA expone el desarrollo del proyecto de inyección de agua del campo Quifa, para aumentar la inyección de 1500 @ 1700 KBWPD, con 4 pozos inyectoros y aumento de la capacidad de la facilidad actual. Se coordina con la gerencia de reservas una reunión técnica para que sea esta Gerencia quien valide que los pozos son displosal en la formación productora C7Basal, debajo con contacto agua aceite. (!!?)	1, 6, 7 y 10
28-may	Reunión	ANH	Srodriguez / Rfacundo / Amorales / Mflorian	Todos	Avance contrato 479 - IMPRENTA	El área de RRHH de la ANH presenta el avance del proyecto, mostrando los detalles por cajas, por vistas y el avance del presupuesto, indicando que solo se han pagado 8000 MM COP y no los pagos mensuales por que no se han definido los entregables.	1 y 6
30-may	Reunión	ECOPETROL	Ohiguera / Mpeña	Oripaya	Extensión área comercial	ECOPETROL presenta la parte técnica para solicitar la extensión del polígono de la comercialidad, sin embargo la información no es suficiente. La ANH se mantiene en la misma postura de mantener el mismo polígono.	1, 6, 8 y 10
30-may	Reunión	FRONTERA	Rdominguez / Gsantos / Oclavijo	Quifa SW	Desarrollo del piloto inyección de agua en campo Quifa	FRONTERA expone el desarrollo del proyecto de inyección de agua del campo Quifa, para aumentar la inyección de 1500 @ 1900 KBWPD, con 4 pozos inyectoros y aumento de la capacidad de la facilidad actual. La gerencia de reservas considera que se puede validar el proyecto y solicita a FRONTERA que radique la información.	1, 6, 7 y 10

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
3-may	Reunión	ECOPETROL	Kgonzalez/ Pcante/ Dmolano/ Jlagos	Rubiales	Pozos inactivos	ECP presenta 338 pozos inactivos y el plan para activación y abandono de cada uno. Habla de la parte técnica y como el campo tiene varios factores de recobro y la estrategia para optimizar la producción, alternando pozos inactivos. ECP debe radicar la estrategia y los planes para que la ANH de respuesta.	1, 2, 7 y 10
4-may	Reunión	CEPSA	Amorales / Cosorio / Mflorian / Lamaya	Ramiriqui / Mayalito	Sistema de Gas	CEPSA presenta las modificaciones realizadas para deshidratar el gas y los tiempos estimados para terminar la adecuación de las facilidades. Se extiende el plazo hasta el 31 de octubre de 2018.	1, 7 y 10

4-may	Reunión	FRONTERA	SMontoya/ LAmaya / Omúñoz	Alligator/ Avispa/ Ceibo/ Candelilla/ Yatay / Corcel	Medición	FRONTERA presenta la propuesta de medición de los campos a través de medidores por campo, sin embargo, unos campos los medirían por diferencia (!?). La Anh va a revisar el tema.	1, 7, 8 y 10
24-may	Reunión	LEWIS	Rfacundo / Dvargas	Agave	Pruebas pozo Agave-1	LEWIS presenta alternativa para probar el pozo Agave-1, durante las pruebas extensas, dado que el potencial del pozo se ha visto disminuido. La ANH solicita mínimo una prueba semanal del pozo por 12 Hrs y hasta el 24 de julio/18, fecha en la cual los medidores quedan instalados.	1, 5, 7 y 8
24-may	Reunión	FRONTERA	Rdominguez	Quifa	Desarrollo del piloto inyección de agua en campo Quifa	FRONTERA expone el desarrollo del proyecto de inyección de agua del campo Quifa, para aumentar la inyección de 1500 @ 1700 KBWPD, con 4 pozos inyectores y aumento de la capacidad de la facilidad actual. Se coordina con la gerencia de reservas una reunión técnica para que sea esta Gerencia quien valide que los pozos son dispal en la formación productora C7Basal, debajo con contacto agua aceite. (!?)	1, 6, 7 y 10
30-may	Reunión	FRONTERA	Rdominguez / Gsanos / Oclavijo	Quifa SW	Desarrollo del piloto inyección de agua en campo Quifa	FRONTERA expone el desarrollo del proyecto de inyección de agua del campo Quifa, para aumentar la inyección de 1500 @ 1900 KBWPD, con 4 pozos inyectores y aumento de la capacidad de la facilidad actual. La gerencia de reservas considera que se puede validar el proyecto y solicita a FRONTERA que radique la información.	1, 6, 7 y 10

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
3-may	Reunión	ECOPETROL	Jrios / Atorrejano	Tibú	Perforación de pozos	ECP presenta el cronograma de perforación y habla de los "pozos de estudio" y porque son necesarios debido a la falta de claridad e información. Se habla específicamente de los pozos Tibú 590-97-611-12-13-14-15-88K-77K y como van a producir a unas facilidades iniciales y luego a la estación J-25.	1, 8, 10 y 12

4-may	Reunión	FRONTERA	SMontoya/ LAmaya / Omuñoz	Alligator/ Avispa/ Ceibo/ Candelilla/ Yatay / Corcel	Medición	FRONTERA presenta la propuesta de medición de los campos a través de medidores por campo, sin embargo, unos campos los medirían por diferencia (!?). La Anh va a revisar el tema.	1, 7, 8 y 10
24-may	Reunión	LEWIS	Rfacundo / Dvargas	Agave	Pruebas pozo Agave-1	LEWIS presenta alternativa para probar el pozo Agave-1, durante las pruebas extensas, dado que el potencial del pozo se ha visto disminuido. La ANH solicita mínimo una prueba semanal del pozo por 12 Hrs y hasta el 24 de julio/18, fecha en la cual los medidores quedan instalados.	1, 5, 7 y 8
30-may	Reunión	ECOPETROL	Ohiguera / Mpeña	Oripaya	Extensión área comecial	ECOPETROL presenta la parte técnica para solicitar la extensión del polígono de la comecialidad, sin embargo la información no es suficiente. La ANH se mantiene en la misma postura de mantener el mismo polígono.	1, 6, 8 y 10

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
3-may	Reunión	ECOPETROL	Kgonzalez/ Pcante/ Dmolano/ Jlagos	Rubiales	Pozos inactivos	ECP presenta 338 pozos inactivos y el plan para activación y abandono de cada uno. Habla de la parte técnica y como el campo tiene varios factores de recobro y la estrategia para optimizar la producción, alternando pozos inactivos. ECP debe radicar la estrategia y los planes para que la ANH de respuesta.	1, 2, 7 y 10
3-may	Reunión	MME	Mmontealegre/ Alejandra/ Tmartinez / Amoya	Todos	Pozos inactivos y suspendidos / Informe Bimensual	Se hace la aclaración por parte del MME respecto a inactivo y suspendido, donde la diferencia radica en el documento de suspensión. Se habla de los tiempos y que la ANH bajo las directrices de mayor	1, 2 y 10

						recuperación y eficiencia de los ytos, debe proceder. También se habla del Informe Bimestral.	
3-may	Reunión	ECOPETROL	Jrios / Atorrejano	Tibú	Perforación de pozos	ECP presenta el cronograma de perforación y habla de los "pozos de estudio" y porque son necesarios debido a la falta de claridad e información. Se habla específicamente de los pozos Tibú 590-97-611-12-13-14-15-88K-77K y como van a producir a unas facilidades iniciales y luego a la estación J-25.	1, 8, 10 y 12
4-may	Reunión	CEPSA	Amorales / Cosorio / Mflorián / Lamaya	Ramiriqui / Mayalito	Sistema de Gas	CEPSA presenta las modificaciones realizadas para deshidratar el gas y los tiempos estimados para terminar la adecuación de las facilidades. Se extiende el plazao hasta el 31 de octubre de 2018.	1, 7 y 10
4-may	Reunión	FRONTERA	SMontoya/ LAmaya / Omuñoz	Alligator/ Avispa/ Ceibo/ Candelilla/ Yatay / Corcel	Medición	FRONTERA presenta la propuesta de medición de los campos a través de medidores por campo, sin embargo, unos campos los medirían por diferencia (!?). La Anh va a revisar el tema.	1, 7, 8 y 10
7-may	Reunión	CEPSA	Smontoya	Guarrojo	Trabajos de WO	CEPSA presenta el cronograma de trabajos y la técnica de WSO (Water Screen Out), para control de agua que van a implementar.	1 y 10
8-may	Reunión	CEPSA	Lamaya / Mflorián / Jrios/ Fabiola	Bloque Tiple	4CR Pozo Yaguacito	CEPSA presenta el plan de perforación del pozo Yaguacito como tipo "S" con una inclinación de 28° y una TD 9195 ft. Solicita no correr SP sin embargo la ANH solicita correrlo como mínimo hasta donde el ángulo sea < 25° y dependiendo si hay inconvenientes operacionales se podría hasta donde se empieza a tumbar el ángulo de perforación.	1, 2 y 10
8-may	Reunión	ANH	Grupo Lisama / Amorales	Lisama	Pozo Lisama 158 ST1	Presentación para la VORP de las actividades realizadas en el pozo Lisama 158 ST1 a la fecha, incluyendo los resultados de los registros de integridad, ruido, CBL.	1 y 10
9-may	Reunión	ECOPETROL	Amorales / Rfacundo / Ncastro	Lisama	Pozo Lisama 158 ST1	ECP presenta las actividades realizadas hasta la liberación de la unidad de snubbing y el trabajo de abanono propuesto con equipo convencional de workover, que sería	1, 2 y 10

						presentado con una nueva F7CR.	
10-may	Reunión	OCI - ANH	Navila / Mgomez / Rfacundo/ Amorales / Dmolano	Todos	Auditoría Interna Quema de Gas	La OCI presenta los 8 hallazgos encontrados durante la auditoría de gas, donde lo más relevante es hacer retroactivos los permisos de gas por la ausencia de personal en los primeros meses del año y la falta de procedimientos.	1, 5 y 10
10-may	Reunión	ECOPETROL	Jrincon / Mlagos / Ncastro	Lisama	Volúmenes Lisama 158 ST2	ECP presenta los cálculos para determinar el volumen de crudo que se derramó y se recuperó durante la contingencia de Lisama 159 ST2. El volumen estimado fue de 550 bbl, explicado paso a paso. Se le solicita a ECP presentar todos los soportes de los cálculos y evidencias.	1, 3 y 10
18-may	Reunión	MME-SGC	Mmontealegre / Vdionisio	Todos	Evaluación y monitoreo de actividad sísmica	EL SGC presenta el sistema piloto de monitoreo que se quiere implementar para hacer un seguimiento a la actividad de inyección de agua y su impacto. Se empieza este piloto en Chichimene y la Anh con el MME presentarán los pilotos de inyección en donde se estén realizando estas inyecciones para implementar otros pilotos.	1 y 10
18-may	Reunión	ECOPETROL	Mlagos / Amorales	La Reompida / Barranca Lebrija / Carbonera / Petrolea / La Rompida	Pozos inactivo/ Suspendidos	ECP presenta campo a campo las novedades y particularidades de cada uno y el cronograma de ejecución de los abandonos y reactivaciones indicando la dificultad por tema de elecciones presidenciales que complican la contratación y ejecución. La VORP aprueba el cronograma presentado.	1 y 10
18-may	Informe	ANH	Mlagos / Amorales	La Reompida / Barranca Lebrija / Carbonera / Petrolea / La Rompida	Pozos inactivo/ Suspendidos	ECP presenta campo a campo las novedades y particularidades de cada uno y el cronograma de ejecución de los abandonos y reactivaciones indicando la dificultad por tema de elecciones presidenciales que complican la contratación y ejecución. La VORP aprueba el cronograma presentado.	1 y 10

21-may	Reunión	VT-VCH-VORP-ANH	Mcelis / Ldelgadillo	Niscota	Plan de Evaluación-Explotación y Pozo Payero E1-ST	Esta reunión se internamente previa a la reunión con EQUION, para definir si se extiende el plan de evaluación o el de explotación y que va a pasar con el pozo Payero E1-ST1. El plan de evaluación termina el 9 AGO/18. La fase de explotación termina el 29 AGO/18. El pozo Payero E1-ST1 no está incluido en el plan de evaluación y no se ve problema para perforarlo como A3.	1 y 10
22-may	Reunión	MME-MADS-ANLA	Mmontealegre / Anla / MADS	Todos	Pozos Disposal	Se enfoca en la integridad de los pozos pozos y la resolución 90341 de YNC. Se propone una circular para manejo de los parametros de inyección y la ANH revisar los parámetros técnicos para la construcción de pozos disposal.	1 y 10
23-may	Reunión	EQUION	Mcelis / Ldelgadillo	Niscota	Plan de Evaluación-Explotación y Pozo Payero E1-ST	EQUION presenta el datalle del desarrollo del plan de evaluaión (lleva 8 años en evaluación), para definir si se extiende el plan de evaluación o el de explotación y que va a pasar con el pozo Payero E1-ST1. El plan de evaluación termina el 9 AGO/18. La fase de explotación termina el 29 AGO/18. El pozo Payero E1-ST1 no está incluido en el plan de evaluación y no se ve problema para perforarlo como A3. Cocnlusiones: 1) ANH indica que debe radicar carta de comercialidad con la cual tendría 3 meses para definir el área. 2) Para la comercialidad de Huron1 y 2, debe presentyar los soportes técnicos. 3) El permiso de quema lo revisa el ingeniero de zona.	1 y 10
23-may	Reunión	ECOPETROL	Nvillagrán	Cusuco-Guarniz-Patinaca-Venus-Tibirita	Plande abandono pozos de los campos	ECP presenta elplan de abandono de los pozos de los contratos CPO-10, CPO-11 y Caño Sur. A la fecha se hizo el abandono del campo Cusuco-1 (21 de mayo/18), y continúan con Guarniz-1, donde stan POOH ESP y luego Pastinaca-1. Los pozos Tibirita-3 ST; 1A programado para Octubre 5-12/18. La ANh va a revisar las F7CR, porque van a dejar sarta en fondo.	1 y 10

						El bandomo de Venus-2, se programa para Agosto5-12. puede correrse dado que HUPECOL va a realizar un pozo en la misma locación.	
24-may	Reunión	ANH	VORP	Todos	Temas GRDE y Fiscalización	La GRDE hace presentación general de las actividades de las GRDE que tienen relación con fiscalización y la importancia de la validación y aseguramiento de los datos de fiscalización.	1, 5, 4, 8 y 10
24-may	Reunión	FRONTERA	Rdominguez	Quifa	Desarrollo del piloto inyección de agua en campo Quifa	FRONTERA expone el desarrollo del proyecto de inyección de agua del campo Quifa, para aumentar la inyección de 1500 @ 1700 KBWPD, con 4 pozos inyectoros y aumento de la capacidad de la facilidad actual. Se coordina con la gerencia de reservas una reunión técnica para que sea esta Gerencia quien valide que los pozos son disposal en la formación productora C7Basal, debajo con contacto agua aceite. (!!?)	1, 6, 7 y 10
29-may	Reunión	UNIVERSIDAD DE AMERICA	Estudiantes en práctica	Todos	Seguimiento pasantía	Se hace una revisión del avance de los proyectos de los estudiantes evidenciado que presentan muy poco avance. Teniendo en cuenta que faltan 30 días para terminar, se da la directriz de estar en Bogotá para terminar los proyectos.	1, 5 y 10
30-may	Reunión	ECOPETROL	Ohiguera / Mpeña	Oripaya	Extensión área comercial	ECOPETROL presenta la parte técnica para solicitar la extensión del polígono de la comercialidad, sin embargo la información no es suficiente. La ANH se mantiene en la misma postura de mantener el mismo polígono.	1, 6, 8 y 10
30-may	Reunión	FRONTERA	Rdominguez / Gsantos / Oclavijo	Quifa SW	Desarrollo del piloto inyección de agua en campo Quifa	FRONTERA expone el desarrollo del proyecto de inyección de agua del campo Quifa, para aumentar la inyección de 1500 @ 1900 KBWPD, con 4 pozos inyectoros y aumento de la capacidad de la facilidad actual. La gerencia de reservas considera que se puede validar el proyecto y solicita a FRONTERA que radique la información.	1, 6, 7 y 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.**

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 Abril 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 Abril de 2018

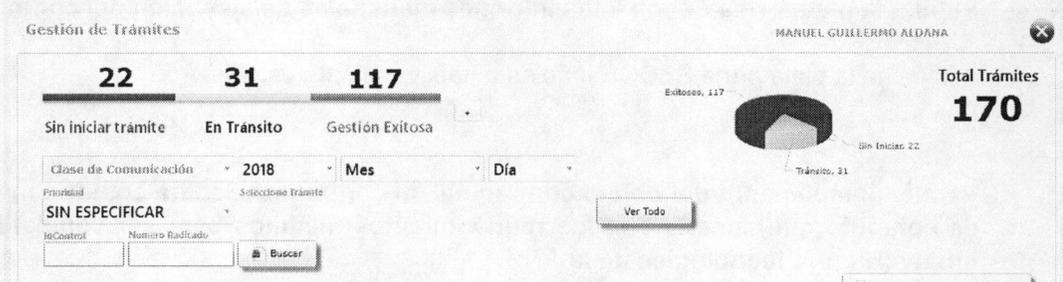
14. **Elaborar los conceptos técnicos requeridos asociados a medición de hidrocarburos y los respectivos informes técnicos de cada visita, así como acompañar las auditorías de medición a los campos de la zona a su cargo, con base en los formatos y directrices impartidas por la Vicepresidencia de Operaciones, 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.

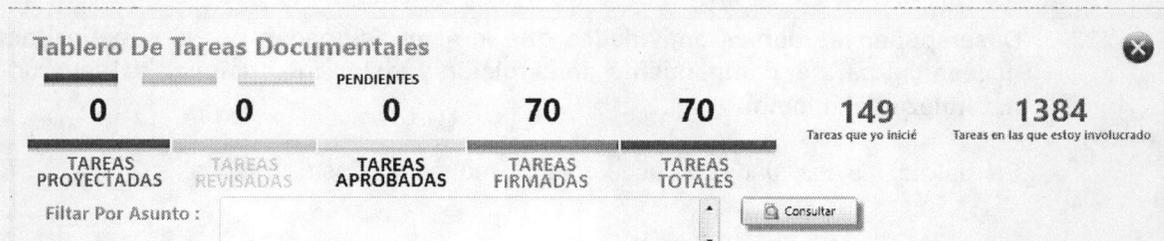
15. **Contar con los certificados de capacitación en las labores técnicas e industriales necesarias para el correcto y seguro desarrollo de las actividades, entre otros, certificado de trabajo en alturas.**

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 abril, se han realizado 117 trámites, 31 en tránsito (remitidos a otro usuario), y en la bandeja de entrada quedan 22 trámites pendientes de dar inicio, para un total de 170 trámites.



Con corte a 31 de mayo, se han realizado 1384 trámites documentales, en la bandeja de entrada quedan 0 trámites documentales pendientes de dar inicio y 0 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.

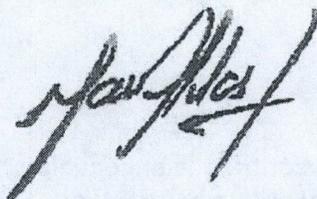
22. **Desempeñar las demás actividades que le sean asignadas por el superior inmediato necesarias para el cumplimiento de la misión y visión institucional, de acuerdo con la naturaleza del mismo.**

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

Junio 1, 2018