



Al contestar cite Radicado 20185210223463 Id: 334578
 Folios: 16 Fecha: 2018-11-01 8:36:28
 Anexos: 0
 Remitente: GESTION DE REGALIAS Y DERECHOS ECONOMICOS
 Destinatario: VICEPRESIDENCIA DE OPERACIONES, REGALIAS Y PARTICIPACIONES

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

FECHA DEL INFORME: Noviembre 01 de 2018

CONTRATO NÚMERO	373 DE 2018	FECHA DE FIRMA	26 ENERO DE 2018
		FECHA DE INICIO	26 ENERO DE 2018
NOMBRE DEL CONTRATISTA	MANUEL GUILLERMO ALDANA AREVALO		
DOCUMENTO DE IDENTIDAD o NIT	78,784,707		
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 DE 2018
RP No.	2618	FECHA RP	26 ENERO DE 2018
PLAZO DE EJECUCIÓN	11.5 MESES	FECHA DE TERMINACIÓN	31 DICIEMBRE DE 2018
FECHA DE PERFECCIONAMIENTO	26 ENERO DE 2018	MODIFICACIONES AL CONTRATO	NO
VALOR DEL CONTRATO	\$164,220,000 (Incluido IVA)	FORMA DE PAGO	Mensual
PERIODO DE SUPERVISIÓN DEL CONTRATO	1 AL 31 DE OCTUBRE DE 2018		

CONTROL DE LA EJECUCIÓN

1. ACTIVIDADES DESARROLLADAS POR EL CONTRATISTA (Para la fecha del informe)

Fecha	Tipo	Operador	Asistentes	Campo	Tema	Conclusiones	Objetivo Contractual	Acción
1-oct	Reunión	ANH	Amorales/ Eaguilar/ Mmontealegre/ Rarismendi/ Anelfi/ Darwin/ maria Eugenia/ Rdominguez/ Mflorian/ Cosorio/ NCAstro/ Dmolano	Todos	Reunión Operacional	Cada gerencia habla de sus temas: Regalías habla de los RR pendientes, ene special el del Rubiales insistiendo que se devuelven volúmenes no pesos. Se mencionana lo s problemas de SOLAR. De Reservas se menciona q la presentación a presidencia de los pronósticos y que no saben como justificar los 936 mil y luego caen a 797 mil. De fiscalización se habla del presupuesto del bienio 2019-2020 y las modificaciones del presupuesto.	1 y 10	Participó
1-oct	Reunión	ANH	Amorales/ Mmontealegre/ M Cruz	Todos	Presupuesto bienio 2019-2020	Se revisan uno a uno los items del presupuesto, se cambia el formato y se envia a revisión de VORP.	1 y 10	Participó
2-oct	Reunión	ANH	ANH	Todos	Auditorías de Certificación	Se recibe al personal de ICONTEC y como se van a realizarlas auditorías. Se presenta al equipo auditor y su distribución.	1 y 10	Participó
3-oct	Reunión	ANH	Amorales/ Eaguilar/ Avecino/ Cibañez/ JFLagos/ Anelfi/ Rarismendi/ Cosorio/ Hugo/ Lbotom	Chichimene	Factor de Encogimiento	Daniel Molano y Francisco Lagos, hacen la presentación de los resultados del estudio de encogimiento realizado por ECP para la aplicación de nafta en el campos Chichimene. Participa Regalías, Reservas y AVM. Se deja claro que los volúmenes son responsabilidad de Ficalización.	1 y 10	Participó

5-oct	Reunión	PAREX	Mmontealegre	Andina	<p>Prueba extensa Pozo Andina-1</p> <ul style="list-style-type: none"> • Pruebas de UNE 2500 BOPD / 8800 KSCFD. Parex no puede manejar el volumen de gas de UNE • Pruebas de Guadalupe 2300 BOPD / 1100 KSCFD. Es mas fácil manejar la LTT, por volúmenes • Va a hacer modificación de la licencia para poder utilizar las facilidades de Capachos • Las pruebas extensa serán en dos fases por las facilidades. • PBU inicial, luego multitasas con choque porque el pozo está en FN. <p>Solicitud:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Se solicitan pruebas de integridad del tapón 2. Se solicita análisis del tapón respecto a la presión de UNE 3. Enviar la comunicación del aviso de descubrimiento 4. La fase 2 no puede continuar sin el aval del ingeniero de zona <p>Enviar formato de creación en SOLAR</p>	1, 8 y 10	Participó
-------	---------	-------	--------------	--------	--	-----------	-----------

8-oct	Reunión	ANH	Amorales/ Rfacundo/ Eaguilar/ Mmontealegr e/ Vecino/	Todos	Reunión Operacional	<p>REGALIAS</p> <ul style="list-style-type: none"> • Respuestas al DNP: salieron 3er trimestre 2017 y cuarto trimestre 2017. Pendiente 1er trimestre 2018 (**) • Revisiones de SOLAR por regalías, porque en diciembre se vence contrato de compraventa con ECP • Considerandos para liquidación salen de contratistas pero el concepto es de alguien de planta, para gas. Mmontealegre emitirá los conceptos, Consuelo y Hector se dedican a temas de regalías. Edilsa se dedica a la liquidación del contrato de ECP y las liquidaciones de 2012-13-14-15-16. • Hay caos donde no hay permisos escritos: no hay permisos actualizados, ejemplo. <p>Una alternativa es traer puntualmente a los ingenieros donde están esos problemas (**) OCTUBRE 18/18. Consulta de SOLAR la entrega Edilsa. Por diferencia de volúmenes (!?)</p> <ul style="list-style-type: none"> • PPI de Cravo Norte, debe aplicarse retroactivo desde noviembre/17. <p>RESERVAS</p> <ul style="list-style-type: none"> • Presentaciones las están terminando • CERT, requiere que tengan un abogado nuevamente. Deben montar carta otra vez • Pauto: (Equión) <p>Liquidación del gas, de acuerdo a liquidación propuesta por reservas. PPI se ven ce el 28 de junio/18, pero Equión cambió las actividades Ya no van a perforar los pozos que decían, pasando de 12 a 3 Ya no van a hacer</p>	1 y 10	Participó
-------	---------	-----	--	-------	---------------------	---	--------	-----------

					<p>ventanas laterales en los pozos y pasan de 40 a 3</p> <p>Ellos liquidan el gas (Berny), por capacidades y el gas de venta, consumo y quema, que solo se aplica a básica , debería ser proporcional con la incremental.</p> <ul style="list-style-type: none"> • Pendiente respuesta Capachos y Aguasblancas para CERT. • Rubiales por los abogados <p>FISCALIZACION</p> <ul style="list-style-type: none"> • Tema de Zopilote, ya van a revisar con HSE Frontera y ANH. Ya estuvo Jrios jueves y viernes. Sergio va a ir hoy • Tema de pozos de Perenco, de pozos a abandonar. • Tema de Canacol, para abandonar unos pozos. • Canacol vendió uno campos pequeños a CARRAO (LI-23) y Canacol se quedo con Rancho hermoso) • Reglamento de Abandono, esta semana (**) • Revisión de Informe Bimestral, Maria Esther enviará informe hoy • Jorge Perez, vino ECP presentó Tisquirama. Se necesita concepto de reservas • Marcela Peña, RIE de Ceibo <p>Enrique Rangel, tema Mariposa-1 (gas)</p>	
--	--	--	--	--	---	--

10-o ct	Comité	ANH	Lmorelli/ Amorales/ Srodriguez/ Miembros comité	Todos	Auditorías de Medición	<p>Presentación Auditorías de Medición</p> <ul style="list-style-type: none"> • Se presentan los antecedentes, Sondeo, Pre-pliegos y resultados • Los plazo deben ajustarse en el contrato, no decir a 31 de diciembre/18 • Comité dice que no se debe dejar mínimo de personal en el pliego • Desde el punto de vista presupuestal, pasaría para el siguiente bienio, pero con el MME quedaríamos mal. • Hacer Pareto??? Hacerlo por fases?? • Decir en el pliego, con "hasta", para evitar incumplimientos del contratista • La forma de pago, debe modificarse • La experiencia del director • Los contratos a "suplir" <p>CONCLUSION: EL proceso se va para el 2019</p>	1, 10 y 14	Participó
10-o ct	Reunión	OIRU	Mpeña / Daissy	Nashira	PMO Nashira	<p>Se habla del tema del PMO de Nashira, en donde se dijo a Regalías los pro y contras del PMO en la estación Nashira. Nuevamente están solicitando modificar el PMO a la Estación Antonella. Se pude hacer el cambio, sin embargo, implica pagar derechos por transporte.</p>	1, 8, 10, 12 y 14	Participó
12-o ct	Reunión	ANH	Cibañez/ Zlopez	Todos	Procesos Sancionatorios	<p>Se evalúa en compañía de los abogados, las alternativas para detectar a tiempo los posibles incumplimientos. Dentro de las opciones se establece que los formatos establecidos para el informe bimestral al MME pueden ser una solución a partir de la fecha.</p>	1, 10 y 17	Participó

11-o ct	Reuni ón	HOCOL	Smontoya	Ocelote	Limpieza de Tanques	<ul style="list-style-type: none"> • Presentan a Diego Poveda (Hocol) y en teleconferencia Oscar Buitrago • Dos tanques de 30K en CPF Ocelote • Se tiene otra facilidad alterna para este proceso, habilitada en caso de contingencias. • Inicio estimado 16 Oct/18 • 1.2 mts, succión = 3600 bbls volumen muerto. Serviambiental hace el trabajo. • Se le indica a Hocol, que se debe tener un informe de los resultados para evitar "pérdidas" de crudo. Radicar el programa de la limpieza y mantenimiento. 	1, 2, 3, 4 y 10	Partici pó
16-o ct	Reuni ón	ANH	VORP	Todos	Reunión Operacional	El VORP hace la presentación del nuevo personal que entra al área y de los cambios organizacionales.	1	Partici pó

17-0 ct	Reuni ón	FRONTERA	Rfacundo/ Gustavo Santos/ Oclavijo/ Pcardona/ Hugo/ Diego Frontera: Liliana Rojas/ Mauricio Herrera/ Miguel Celis / German Hernández	Cajúa y Jaspe	Unificsción Operativa Cajua	<p>Unificación Operativa de Ambar y Ópalo (Campo Cajúa)</p> <ul style="list-style-type: none"> • Quifa fue firmado en 2003 como Asociación • Comité ejecutivo define la comercialidad (ECP y FRONTERA). ECP administra la tierra. 15 de agosto 2012, CE No. 32 • Ley 756 de 2002, con regalías variable. Aplica el 75% del 8% por ser crudo pesado • En abril 2013 se produjo > 5 KBOP, solo en ese mes. Son 17 bbls por ser girado. Pendiente que ECP gire el adicional del 6% , que es + - 0.01% . • Conclusión: Ajustar en SOLAR e IDP el campo Cajúa y revisar con GRDE como se manejan los 17 bbls. <p>Diques Jaspe-6D</p> <ul style="list-style-type: none"> • Construyen un dique compactado, aprisionado, pero lo recubren con Geo Membrana!! • Crudo pesado • Conclusión: Se solicita estudio de Geo Membrana para validar la prueba Extensa. RamiroF dice que es el proceso para crudo pesados. Si el pozo sale bien, se perforarán pozos horizontales y serán con línea directa a un manifold del cluster. 3 meses <p>Unificación de Facilidades Cajua - Jaspe- Quifa SW</p> <ul style="list-style-type: none"> • Crudo pesado y por ser parecido al agua es difícil medir el bsw • Es la unificación de la unificación • Revisar que tan certeros los medidores utilizados Protocolo de pruebas de los medidores • El protocolo de medición no es el apropiado. Se generan muchas 	1, 7, 10 y 12	Partici pó
------------	-------------	----------	---	------------------	-----------------------------------	---	------------------	---------------

						incertidumbres!!!! <ul style="list-style-type: none">• La ANH va revisar el protocolo de las pruebas, personalmente no me da seguridad.		
--	--	--	--	--	--	---	--	--

18-0 ct	Reuni ón	MME	Asistentes MME: Alejandra/ Angela Moya/ Sandra/ Camilo Rincon/ Tito/ Leonardo Asistentes ANH: Arnoldo/ Ramiro/ Luz Mireya/ Consuelo/ Naty/ Ibañez/ Pachito/ Zaira/	Todos	Informe Bimestral 4	<p>MME anuncia que el Ing. Tito deja el MME y las funciones las toma Camilo Rincon También que mejora el informe</p> <p>1. Compromisos anteriores</p> <ul style="list-style-type: none"> • Saldos pendientes 2015-2016: No • Auditorías 307 millones: Si y pendiente hacer el traslado (**) • Indicar que capacitación no se puede y que se pasa a saldo iniciales, los 12000 millones de telemetría (**) • MME va a visitar a IMPRENTA. • Actualizar base de contactos para MME: Vices, TIC y Control Interno (**) • Pozos huérfanos: ANH no ha enviado acuerdo con ECP. Enviar ultimo correo solicitando a ECP el acuerdo(**) • MME solicita informe de visita de los pozos Putumayo (Caguan 5), que tienen problema de ingreso (**). Batallón Jungla 27 del Putumayo hizo un informe pero no han enviado informe. • Informe de avance de las visitas (**) • Enviar borrador de los procedimientos de las formas (**) • Tema de curvas básicas enviar carta de la OAJ al MME (**) • ITAs, MME revisó Arrendajo. No se encontró firma de Ingeniero ni de Geólogo. Formas 7CR y soportes. No están los paz y salvos, No viene firmado por el Operador. • Quitar el logo de "Todos por un nuevo país" (**) • SECOP II están los contratos después de ley de garantías. MME va a revisar. 	Partici pó
------------	-------------	-----	--	-------	------------------------	--	---------------

					<ul style="list-style-type: none"> • DNP dice acuerdo 24 del instructivo, compromiso enviar Instructivo (**) Visitas?? • Cronogramas de auditorías: Campo Casabe en auditorías de cierre de tablas de aforo. Abril, presentaron cierres, pero la carta llegó en septiembre. Seguimiento!!, comunicación. Se va a mencionar el 2 de noviembre. • Sancionatorios: MME preocupado por los que caducaron. MME va a enviar a Control Interno ANH el porque no se ha sancionado. (**) • MME dice que debe cambiarse la metodología para sancionar y va a enviar comunicación a la Presidencia ANH. • El silencio administrativo se entiende como negativo, a menos que diga lo contrario • Para los ITAs se debe enviar una circular aclaratoria a todos los operadores (**) • Propuesta cálculo de costos para precio base (Regalías), MME solicita lago mas aterrizado. Consuelo dice que lo van a revisar porque el tema es más profundo para hacer el cambio poner una fecha. <p>2. Ejecución Presupuestal</p> <ul style="list-style-type: none"> • De 40 millones queda pendiente 8 millones de 2015-2016. Maria Esther dice que son unos viáticos. Hasta la semana pasada se hizo empalme con BDO. Octubre 30 Maria Esther dice que queda en cero. • Consuelo dice que el ERP va a hacer una interface con el SOLAR para el tema de regalías y conectar con Hacienda. • Bienio 2017-2018, les preocupa que no se hagan 	
--	--	--	--	--	--	--

					<p>las Auditorías de Medición en el 2018. Para el 2018-2019 se maneja como un proyecto.</p> <ul style="list-style-type: none"> • MME solicitan una proyección de pagos a 31 de diciembre/18 (**) • Revisar el tema de hacer otro si a los contratistas para evitar el hueco de enero-marzo, para hablarlo en la comisión rectora de noviembre. CDP por CDP para tenerlo el 10 de noviembre y mandar al DNP. (**) • Se van a pasar como saldos iniciales Auditorias, Normas, AVM. La ejecución se proyecta el 46% .3. <p>3. Indicadores de Exploración Sismica</p> <ul style="list-style-type: none"> • Informe de PUT 12 y como va (**) <p>Pozos exploratorios</p> <ul style="list-style-type: none"> • Incluir las actas de las visitas como soporte Pruebas iniciales de pozo • Incluir las actas de las visitas como soporte Terminación de pozo • 119 pozos pero solo se tienen 50 pozos con ID, faltan 69. Responder en 1 semana (**), que pasó con los que no están. <p>4. Indicadores de Explotación</p> <ul style="list-style-type: none"> • ITAs, avance de revisión 27% y se ajusta el numero a 330 contratos. Se requieren unas cartas de aprobación al MME de dos tipos: aprobación y solicitando información adicional. (**) A 30 de Octubre/18. • Pozos suspendidos: paso de 218 a 499. Se da explicación del porque tan alto. Parte de la estrategia. Pozos inactivos de gas en Cusiana (pozos inactivos) y Niscota (Todo inyectado) 	
--	--	--	--	--	--	--

						<p>(**). Revisar las justificaciones para esos permisos. Berny Mendez y Carlos Osorio.</p> <ul style="list-style-type: none"> • Taponamiento de pozos: 197 de 218. • Autorizaciones quema de gas: 222 de 281 • PMOs: 209 de 438 <p>Revisar cuales tienen unificaciones operacionales y cuales están en pruebas extensas. Pero enviar la justificación si hay 209 + 175 ries pendientes, no cuadra con los 438. (**)</p> <ul style="list-style-type: none"> • RIEs han llegado por facilidades. Y hay un problema interno con geología. Que campos maduros han colocado problemas, para enviar al MME (**) • Auditorías de medición 0%. Tramitar vigencias futuras para contratar 1 semana de diciembre. Para dejar contratado este año (**). Revisar el tema de la delegación, derponto amarralo a regalías. <p>5. Indicadores regalías</p> <ul style="list-style-type: none"> • Registrar los campos a tiempo C4. • Se menciona que hay casos de SOLAR donde hay diferencias y que no da certeza. • Incluir que SOLAR, presenta problemas en los informes (**) Evidencias de los requerimientos. (**). • Se va a auditar el SOLAR la próxima semana, el MME enviará la solicitud (**). Debe estar la OTI. <p>6. Otros</p> <ul style="list-style-type: none"> • Mapa regalías: avance de lo que corresponde a Fiscalización !! (**) • Recursos de reposición y reliquidaciones: uno en 		
--	--	--	--	--	--	---	--	--

						<p>particular del 7 de agosto. Algunos de 2017 y Sandra se puede sentar con fiscalización para revisar el tema. Hacer un cronograma por trimestre, se coordina con Nadia. Trimestre 1 (2) y 4 (8). Es necesario hacer taller con regalías.</p> <ul style="list-style-type: none"> • Auditorias a sistemas de Información: GOP, GOC, AVM <p>GOP no está operativo, de acuerdo a las auditorías del MME.</p> <p>Que se solicitó en el sistema? (**)</p> <ul style="list-style-type: none"> • Metodología cálculo de precios • Curvas básicas <p>Actualización SOLAR: MME envia solicitud a OTI de la actualización para que no afecte el sistema de becas del MME (**). Pendiente respuestas.</p>		
--	--	--	--	--	--	--	--	--

18-0 ct	Reuni ón	ECOPETRO L	Asistentes ECP: Rocio/ Ricardo Gonzalez/ Ruth Paez Asistentes ANH: Mlagos/ Jrios/ JPRincon	Campos Menores ECP	Taller de Abandono	<p>Campo La Rompida</p> <ul style="list-style-type: none"> • Requiere un permiso ambiental para ocupacion de cause • Abandono facilidades y pozo Roble 1, para el 2018 • Puente militar e helicoportado, son las dos. • Clausula de permiso de precaución desde el punto de vista ambiental, pero no aplicaría porque no se ha ejecutado. <p>Campo Barranca-Lebrija</p> <ul style="list-style-type: none"> • Visita: slb, wtf, hlb, bkr, para hacer el abandono integral, el 1 de octubre. • Cubierto por Cantagallo. • Definiendo estrategia a finales del 2018. Luego viene contratación y otros. • Quedan 4 pozos: BL4, 6, 7, 10 (no hay información) • Revisar las señalizaciones y monumentos <p>Campo Carbonera-La Silla</p> <ul style="list-style-type: none"> • Mompox es socio y se haría mas rapido con ellos. Ya ha presentado las propuestas y ECP está evaluando. Una vez se defina, al mes Mompox empezaría. <p>Campo Petrolea</p> <p>Se hicieron pozos virtuales, para cargar los acumulados 201, 602, 701, 708, 712, 721, 726, 801, 804, 813, 915, 920, 923 y 934. ECP debe presentar la redistribución y lo que hizo ECP. (8 de noviembre)</p> <ul style="list-style-type: none"> • Para el desmantelamiento ECP envió comunicación a VCH. Se solicitó copia de la comunicación. • ECP va a bombear un químico para aislar el flujo en el pozo. Apenas van a licitar. • El pozo Petrolea-74 no se encontró y se va a emitir 	1, 10 y 18	Partici pó
------------	-------------	---------------	---	--------------------------	-----------------------	---	------------	---------------

						<p>un acta. Ya enviaron a ANH. (**)</p> <ul style="list-style-type: none"> • El pozo Petrolea-109 se evidencia en superficie y se hará placa • El pozo Petrólea-222 queda a 1.5 Km de la frontera con Venezuela. Soporte de militares <p>Campo Colorado</p> <ul style="list-style-type: none"> • Se visitaron 52 pozos y el 40% requiere licencia ambiental. El 60% empieza obras civiles • Pozo Colorado 18: drill 1959 y lo abandonaron, pero no hay evidencia. @ 4000 ft. Y tienen que hacer aprovechamiento ambiental. (**). • Pozo Colorado 68: igual <p>ECP presenta el cronograma de ejecución de cada campo. Lods más lejanos son los de La Rompida y Barranca Lebrija. La segunda fase de Colorado es si requiere licenciamiento ambiental. Los otros campos, entre enero y marzo 2019.</p>		
19-0 ct	Reuni ón	EXXON	Asistentes: Mlagos/ Jrios/ Jairo / Enrique	Manati Blanco	Pozo Manati Blanco-1	<p>xxon radicó comunicación en la cual solicitan no intervenir el pozo.</p> <ul style="list-style-type: none"> • Entrar con equipo puede causar revuelo con la comunidad. • Dejaron 14.5 ppg de barita en el casing de producción de 5 1/2" <p>La ANH propone el registro de integridad en el revestimiento de 5 1/2" y monitoreo de presiones en</p>	1, 10, 17 y 18	Partici pó

						los anulares de los revestimientos.		
19-o ct	Reunión	Comisión Nacional de Hidrocarburos - CNH México	CNH	Todos	Presentación proceso de fiscalización Colombia	Se comparte con el personal de CNH México, los procedimientos para realizar la fiscalización: desde la etapa exploratoria hasta la producción de desarrollo. Se aclaran dudas, se presentan formatos y procedimientos.	1, 10 y 18	Participó
23-o ct	Reunión	ANH	Jose Osorno/ Sandra/ Smontoya/ Cibañez / Zaira	Todos	Procedimiento EPIS	Se solicita el apoyo de la VT quien está en contacto con el EPIS, para ayudar a dar solución al tema de los pendientes de los operadores con el EPIS, de formas y otros que no fueron entregados en su momento. Se acuerda programar una reunión con el EPIS.	1 y 6	Participó

23-o ct	Reuni ón	FRONTERA	Asistentes: Jrios/ Jperalza/ Clopez/ Mamin/ Erangel/ Sergio Guerrero Mariana Estrada (Ambiental) y de seguimiento de contratos Personal de Frontera y de H&P	Zopilote	Eventos Pozo Zopilote-1	<p>Incidente Pozo Zopilote Sur - 1</p> <p>Presentación de los resultados de la investigación</p> <ul style="list-style-type: none"> • 7 Octubre 530 am, Rig 243 H&P • LTI de alto potencial (30 días) • Fisura en peroné (Ing. Brito MWD Baker Hughes) • Evento: HW 5", sarta en cuñas. Desenrosca con Top Drive y cae. <p>El perforador hizo mala operación. Queda mal cerrada en el grabber del top drive y el torque se traslada a la sarta y se desconecta en segunda tubería</p> <p>Snap Chart</p> <p>Factor causal: el operador no se da cuenta del grabber mal cerrado</p> <p>Factor causal: cuando gira la sarta la cuadrilla no se da cuenta que gira y se desconecta en el segundo HW.</p> <p>Se reinicia la operación el día 9 de octubre</p> <p>Análisis de Causas</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Capacitación: comprensión que trabajaban con triples y no en dobles 2. Dirección del trabajo: Supervisión durante el trabajo 3. Dirección del trabajo: Selección de trabajadores <p>Hallazgos:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Cabina de los direccionales debe estar fuera de 45 ft 2. En la noche se activaron alarmas 3. Taladro 2 días trabajando 4. Cuadrillas nuevas 5. El encuellador en bombas de lodos 6. Personal nuevo en la 	1, 2, 5 y 10	Partici pó
------------	-------------	----------	--	----------	-------------------------------	---	-----------------	---------------

						<p>mesa al momento del evento</p> <p>Acciones:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Mover cabina de direccionales 2. Se mueve otro perforador de otro equipo, como couch. 3. Creación de procedimiento para triples e implementado. 4. Inspección del grabber 5. Rotación de camara para posicionar el saber sub 6. Intercomunicador con el trabajador. <p>Pendiente socializar con la empresa</p>		
--	--	--	--	--	--	---	--	--

24-o ct	Reuni ón	HOCOL	Asistentes: Ebuena/ Mpeña/ C triana/ Pachito/ Erios/ JMPerlaza/ Clopez/ Moises/ Gustavo regalías. Personal de Hocol, con Hocol.	Toqui-To qui	Perforación Pozos TC 35 y 36	<ul style="list-style-type: none"> • Inicialmente se habla solo desde el punto de vista de geológico. • Hay un precedente de pozos aprobados desde Toqui a Maná • Se habla de in PPI de Puli C: tiene compromisos en el tiempo y ha cumplido. • La ANH se pronuncia indicando que desde el punto de vista técnico se encuentra de acuerdo, sin embargo, se dice que desde el punto de vista de fiscalización si se ven problemas por la operación, a pesar que solo hay un solo municipio. • Dice que no tiene derechos económicos pero si regalías. • Las facilidades Mana, están al lado de Toqui-Toqui. • Se podría hacer TC 34, pero estrategia de reservas arrancan con los otros. • El convenio solo está entre InterOil y Hocol. • SPUD TC-35 y TC-36, primera semana noviembre/18. <p>Conclusión: 1. La ANH dice que debe revisar al interior de la VORP, como se puede manejar el tema para evitar la zona gris de operar desde otro contrato. 2. Una opción es si es válido el Plan Unificado de Explotación (que lo esté haciendo apenas entre InterOil y Hocol). Incluir comunicación donde ECP cede su participación a Hocol. Si el acuerdo de operación formaría parte del contrato, para la operación.</p>	1, 2, 5 y 10	Partici pó
30-o ct	Reuni ón	HOCOL	Erangel/ Jrios/ Rfacundo/ Fperez Asistentes HOCOL:	Bonifacio 6 Pegaso	Abandono pozos Bonifacio & Pegaso	Se revisa la información presentada por el operador para el abandono de los pozos Pegaso-1 y Bonifacio-1, en los cuales se expliaca que se van a	1, 2 y 10	Partici pó

			Jaime Rocha/ Diana Ruiz/ Gustavo Arias			abandonar con 3 taponjes, que el CBL-VDL de los pozos está ok. La ANH esta de acuerdo con el procedimiento empleado.		
--	--	--	--	--	--	--	--	--

El contratista, presentó al Supervisor del Contrato, el informe de la gestión y labores cumplidas en el desarrollo del objeto contratado, con sujeción a los lineamientos impartidos, correspondiente al periodo del 01 al 31 de Octubre de 2018, radicado mediante oficio 20185010375332 ID:332964, de fecha 31 de Octubre de 2018.

2. RESUMEN DE EJECUCIÓN DE RECURSOS

ÍTEM	VALOR
Valor Total del Contrato	\$ 164,220,000
Valor por desembolso	\$ 14,280,000
No. de desembolsos realizados a la fecha	10
Valor Total desembolsado al Contratista a la fecha (incluyendo pago por período actual)	\$ 131,283,871
Valor por ejecutar (incluyendo pago por periodo actual)	\$ 32,936,129

3. RESULTADO DE LA SUPERVISIÓN DEL CONTRATO

3.1 Estado del Desarrollo del Contrato

	SATISFACTORIO
X	NORMAL
	DEBE HACER AJUSTES

RETRASADO

3.2 Observaciones

Ninguna

3.3 Recomendaciones

Ninguna

De acuerdo con lo anterior certifico que he verificado a cabalidad el cumplimiento de todas las obligaciones derivadas del contrato, en el marco de las funciones asignadas en el Manual de Contratación Administrativa de la ANH, adoptado mediante Resolución 400 del 22 de junio de 2015, expedida por el Presidente de la Agencia Nacional de Hidrocarburos – ANH.

Así mismo, certifico que: 1) dicho contrato se ha ejecutado con estricto cumplimiento de su objeto, obligaciones, condiciones técnicas, plazos y demás previsiones pactadas.

2) Que en desarrollo de mi función de supervisión he elaborado oportunamente y remitido para que reposen en la carpeta del contrato todos los informes, actas, correspondencia y documentos producidos con ocasión de la ejecución del mismo.

Atentamente,



HÉCTOR JULIO GARZÓN VIVAS
Experto G3 – Grado 05
Agencia Nacional de Hidrocarburos – ANH

Supervisor del Contrato No. 373 de 2018

Revisó: Ramiro Facundo Méndez / Contrato 110 de 2018/ Componente técnico *RM*