

Bogotá, 4 de junio de 2018.

Doctor
OMAR MEJIA TETTE
Supervisor Contrato 280 de 2018.
Vicepresidente de Contratos hidrocarburos (E)
AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS.
Avenida Calle 26 No. 59-65 Piso 2.
Ciudad.

ANH



Al responder cite radicado: 20184010184302 Id: 286129
Folios: 6 Fecha: 2018-06-07 07:57:40
Anexos: 0
Remitente : HALDER ROMEL LUGO LOPEZ
Destinatario : VICEPRESIDENCIA CONTRATOS DE HIDROCARBUROS

Asunto: Informe Mensual de Actividades No. 05 - Contrato 280 de 2018.

En mi calidad de contratista del contrato No. 280 de 2018 celebrado con la AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS, me permito anexar el informe de actividades realizadas en el periodo comprendido del 1 al 31 de mayo de 2018.

CONTRATO NÚMERO	280	FECHA DE FIRMA	23 de enero 2018
		FECHA DE INICIO	23 de enero 2018
NOMBRE DEL CONTRATISTA	HALDER ROMEL LUGO LÓPEZ		
DOCUMENTO DE IDENTIDAD o NIT	79.340.185		
OBJETO DEL CONTRATO	PRESTAR SUS SERVICIOS PROFESIONALES DE APOYO A LA VICEPRESIDENCIA DE CONTRATOS DE HIDROCARBUROS, EN EL SEGUIMIENTO Y CONTROL AL CUMPLIMIENTO DE LOS COMPROMISOS DE LOS CONTRATOS E&P, CONTRATOS DE EVALUACIÓN TÉCNICA Y CONVENIOS, DE CONFORMIDAD CON LAS OBLIGACIONES CONTRACTUALES, LA NORMATIVIDAD QUE ES APLICABLE Y LA POLÍTICA QUE EN MATERIA DE HIDROCARBUROS DICTE EL GOBIERNO NACIONAL.		
CDP No.	10418	FECHA CDP	12/enero/2018
RP No.	28618	FECHA RP	23/enero/2018
PLAZO DE EJECUCIÓN	23-enero-2018 al 31/diciembre/2018	FECHA DE TERMINACIÓN	31-DIC-2018
FECHA DE PERFECCIONAMIENTO	23/enero/2018	MODIFICACIONES AL CONTRATO	-----
VALOR DEL CONTRATO	\$136.850.000 (Incluido IVA)	FORMA DE PAGO	\$10.000.000 más el IVA para un valor de \$11.900.000 por mes completo o proporcional fracción de mes
PERIODO DE SUPERVISIÓN DEL CONTRATO	1 al 31 de mayo de 2018		

1. DETALLE DE LAS ACTIVIDADES DEL PERIODO

- 1.1 Realizar el seguimiento a la entrega dentro de los plazos contractuales, revisar su contenido elaborando los informes de verificación establecidos en el Sistema de Gestión de calidad, proyectar solicitud al Operador de la información complementaria a que haya lugar y realizar el seguimiento hasta que se dé cumplimiento a la obligación contractual de los diferentes informes objeto de seguimiento: a. Programas Exploratorios, b. Avisos de Descubrimiento, c. Programa de Evaluación, d. Resultados del Programa de Evaluación, e. Declaración de Comercialidad, f. Plan de Explotación o Plan de Desarrollo, inicial y sus actualizaciones, g. Programa de Trabajos de Explotación o Plan Anual de Operaciones, Inicial y sus actualizaciones, h. Informes Diarios de Perforación, i. Informes Diarios y/o Semanales de Adquisición Sísmica, j. Informes Mensuales de Actividades (IMA), k. Informes Trimestrales, l. Informes Ejecutivos Semestrales.
- 1.2 Emitir oportunamente los conceptos técnicos y respuestas a las solicitudes Operadores de los Contratos, o sobre temas de su competencia que hayan sido designados.
- 1.3 Identificar y reportar la causación de los Derechos Económicos aplicables de acuerdo con lo establecido en la minuta de cada contrato.
- 1.4 Generar alertas tempranas ante eventuales incumplimientos de las obligaciones contractuales, proyectar la comunicación que lo sustenta y si es del caso, el respectivo seguimiento a las actividades que las operadoras para subsanarlo.
- 1.5 Realizar las visitas de seguimiento para la verificación de los compromisos exploratorios o de producción que sean requeridas por la ANH, en las áreas donde se desarrolle las referidas actividades.
- 1.6 Elaborar informes, reportes y presentaciones que reflejen el seguimiento efectuado al avance de los compromisos e inversiones, el estado de cada uno de los contratos, avance de actividades, entrega de información al EPIS, Avisos de descubrimiento Áreas en Evaluación. Áreas en Explotación, devoluciones de área, y liquidación de los contratos objeto de seguimientos, entre otros.
- 1.7 Elaborar oportunamente las respuestas a las solicitudes remitidas por los Contratistas, otras dependencias de la ANH, entidades estatales, organismos de control, terceros y en general todas aquellas que se relacionen con los contratos objeto de seguimiento y conceptualizar técnicamente sobre las mismas.
- 1.8 Actualizar permanentemente los sistemas de información, servidores, bases de datos y aplicativos de la ANH, con las modificaciones, adiciones, actos contractuales y demás decisiones que se generen para cada Contrato.

1.9 Desempeñar las demás actividades que le sean asignadas por parte del supervisor del respectivo contrato, para el cumplimiento del objeto contractual.

- De acuerdo con las directrices relativas a la coordinación del Grupo 3 para el seguimiento y supervisión en el cumplimiento de las obligaciones derivadas de los contratos y convenios de exploración y producción de hidrocarburos a cargo de la Vicepresidencia de Contratos, y a la distribución de los contratos asignados al se tiene lo siguiente:

1. Conocer el historial y estado actual de los contratos asignados.

Se realizaron reuniones periódicas con los profesionales a cargo de cada gerencia para analizar el estado actual y los trámites de cada uno de los contratos.

Contratos asignados:

ALPHA CONSULTORES LTDA.
COLIBRI (E&E)
CEPSA COLOMBIA S.A. - CEPOLSA
CPO 14 (E&P)
GARIBAY (E&P)
LLA 22 (E&P)
MERECURE (E&P)
PUNTERO (E&P)
TIPLE (E&P)
COMPETROL LTDA
CHICUACO (E&P)
EQUION ENERGÍA LIMITED
NISCOTA (E&P)
HOCOL S.A.
ARMERO (CE)
CHENCHE (CE)
CLARINERO (E&P)
CPO 16 (E&P)
CPO 17 (E&P)
ESPINAL (CE)
GUA 2 (E&P)
GUARROJO (E&P)
LLA 13 (E&P)
LLA 65 (E&P)
MUISCA (TEA)
ORTEGA (CE)
PERDICES (E&E)
PULI (CE)
QUIMBAYA (CE)
RIO CABRERA (E&P)
SALTARIN (E&P)
SAMAN (E&P)

SN 15 (E&P)
SN 18 (E&P)
SN 8 (E&P)
TOLDADO (CE)
TOLIMA (CE)
TOY (CE)
VIM 15 (E&P)
VIM 6 (E&P)
VIM 8 (E&P)
VSM 10 (E&P)
VSM 9 (E&P)
YD SN 1 (E&P)
INVERSIONES Y OPERACIONES BLOQUE B S A S
BUENAVISTA (E&E)
La Luna E&P S de RL sucursal Colombia
VMM 4 (E&P)
MANSAROVAR ENERGY COLOMBIA LTD
LLA 69 (E&P)
NEW HORIZON EXPLORATION INC
LA MAYE (E&P)
OMEGA ENERGY COLOMBIA
LLA 21 (E&P)
PLATINO ENERGY HOLDINGS II CORP. SUCURSAL COLOMBIA EN LIQUIDACIÓN
VICTORIA (TEA)
SUELOPETROL, C.A. SUCURSAL COLOMBIA
LLA 61 (E&P)
TELPICO COLOMBIA LLC
LLA 42 (E&P)
VSM 22 (E&P)
VSM 3 (E&P)
YPF COLOMBIA S.A.S
COR 12 (E&P)
COR 14 (E&P)
COR 33 (E&P)

2. Realizar seguimiento a los Contratos E&P y/o Convenios de Exploración y Producción y/o Convenios de Explotación de Hidrocarburos y/o Contratos de Evaluación Técnica que se encuentren realizando actividades de consulta

previa, tramites ambientales y demás gestiones derivadas de la fase preliminar.

Se continuó con el seguimiento de la línea base con los pendientes de cada gerencia. La base de datos se mantiene actualizada en la dirección asignada por la VCH y se hace seguimiento a los compromisos y trámites pendientes por parte de los operadores y de las áreas internas.

3. Realizar seguimiento a los contratos en fase de exploración.

I. Trámites en seguimiento relacionados:

GSCE	COR 12	YPF COLOMBIA S.A.S	20181390031113 Id 248792	GSCE	GALC memo solicitando complementar la solicitud para inicio de IDI en COR-12.
	CPO 14	CEPSA COLOMBIA S.A. -CEPCOLSA	20184110171492 Id: 282654	GSCE	Información adicional para CERT
	LLA 21	OMEGA ENERGY COLOMBIA	20174110328652 Id: 239604	GSCE	Omega solicita se le indique el consultor independiente. Debe estar cerrado.
	LLA 61	SUELOPETROL, C.A. SUCURSAL COLOMBIA	20184010084532 Id: 260639	GSCE	Suelopetrol solicita 12 meses adicionales para la fase 1(vencida el 11 de marzo 2018) para ejecutar el pozo A3 pendiente y propone voluntad de las partes US\$100.000 en estudios
	MERECURE	CEPSA COLOMBIA S.A. -CEPCOLSA	20184110471472 Id: 282650	GSCE	Información adicional para el CERT Lead Tamiriza.
	SN 15	HOCOL S.A.	20184110168082 Id 281583	GSCE	Hocol remite Revisor Fiscal de SN-18 para trámite de traslado de recursos a SN-15
	SN 8		20184010122022 Id: 269508	GSCE	SN8/SN18 Hocol solicita 15 meses adicionales para la Fase 1 (Fin de fase Sep y Oct-18), para cumplir con 259 km de sísmica 2D y un pozo A3. Proponen actividad adicional de: Descripción de núcleos, geoquímica, bioestratigrafía, Petrofísica. US\$1,725,656.
	VSM 10		20184010066562 Id:256590	GSCE	Hocol solicita traslado de US\$1,638,201 para sísmica en SN-15. (US\$1,885,599 adicionales de SN-8) Pendiente la acreditación de sísmica de Perdices en el compromiso de VSM-10
GSCP	BUENAVISTA	INVERSIONES Y OPERACIONES BLOQUE B S A S	R-401-2016-073308 ID: 128840	VT	Se realizó sesión de trabajo con OMEGA se modificarán las RIE del campo. Tema en solución. Trámite de +/- 1 mes.
			R-401-2016-073306 ID: 128836	VT	
	SAMAN	HOCOL S.A.	199345	GSCP	Hocol solicita ampliacion de área comercial MAMEY
	TIPLE	CEPSA COLOMBIA S.A. -CEPCOLSA	101089	VORP	Cepsa envía coordenadas del área de campo Cubarro en explotación. VT emitió concepto del área de explotación. Se graficarán las coordenadas propuestas por el titular y el concepto emitido por VT para comparar.
			185058	VORP	Cepsa anexa coordenada de campo Jilguero. VT emitió concepto del área de explotación Jilguero. Se graficarán las coordenadas propuestas por el titular y el concepto emitido por VT para comparar y poder definir el AEX. A la fecha no se cuenta con RIE.
	CHENCHE	HOCOL S.A.	279404	GSCYMA	Ajuste del plan de acción en materia de HSE.
	CPO 14	CEPSA COLOMBIA S.A. -CEPCOLSA	228907	GSCYMA	Cepsa solicita suspensión del Contrato
	GUA 2	HOCOL S.A.	273251	GSCYMA	Hocol informa que anexó todos los documentos relacionados con la restitución de tiempo (264 días). GSCYMA preparó memo y carta y acta de respuesta. En revisión de ANA ZAPATA.
	ORTEGA		272374	GSCYMA	Plan de acción en materia de HSE y social.
			279405	GSCYMA	Plan de acción en materia de HSE y social Ortega
	SAMAN		254112	GSCYMA	Memo de GSE a GSCYMA solicitando concepto de suspensión de terminos de la fase 2
			265042	GSCYMA	Hocol solicita suspensión de terminos de la fase 2
	TIPLE	CEPSA COLOMBIA S.A. -CEPCOLSA	277918	GSCYMA	Cepsa solicita la restitución de 165 días de la fase 2 -PEP para la perforación del pozo Yaguasito.
VIM 8	HOCOL S.A.	279019	GSCYMA	Hocol remite informe final de ejecución de PBC.	

II. Reuniones con Operadores

Contrato NISCOTA

Avance del proceso de socialización: La socialización terminó el 26 de abril. La comunidad quedó en buenos términos de recepción a la industria petrolera. Dignidad por Támara, cambio su posición respecto a la oposición, al final Equión logró una imagen favorable a la Sísmica.

La mayor cantidad de puestos de trabajo proviene del contratista del taladro. El proceso de reuniones duró 11 semanas (26 de abril y 9 de junio), con el Servicio Público de Empleo- SPE. El taladro estuvo 4 años inactivo.

Equión considera que, hasta el 29 de noviembre de 2017 cuando la ANH eliminó la condición de compromiso económico, contemplará los tiempos a solicitar. La propuesta de restitución de tiempo se radicará por 5 meses, sustentando trámites de aprobación de sus socios internos, definición del taladro y firma del contrato (H&P 133). Se contemplaría del 18 de septiembre de 2017 al 28 de febrero de 2018. Movilización estimada del taladro 12 de junio.

Extensión del Periodo de Evaluación y de Pruebas Extensas: El Periodo de Evaluación del Área Hurón termina el 9 de agosto, ese día no se terminará la perforación; por lo que Equión solicitará en comunicación la evaluación de los dos pozos:

- El HURON -1 que tuvo caída de producción de 100 a 100 BOPD en 8 meses, pero que mantiene su producción de gas en 2000 KPCD.
- El HURON 2 mantiene la producción de gas en 2000 KPCD

En conclusión, para el tema de la extensión de la prueba extensa y la ampliación del Periodo de Evaluación la idea sería:

Equión acuda a la Cláusula de Extensión, comprometiéndose a iniciar perforación del Pozo PAYERO-1ST1 antes de la fecha de terminación de la Fase de Exploración.

Equión envíe comunicación a ANH en la fecha de terminación del Periodo de Evaluación, informado que va a solicitar comercialidad del área HURÓN, pero que está definiendo el contorno. (tendría tres meses para decidir).

Con lo anterior continuaría con el área y podría producir por el periodo definido en los términos del contrato y esta cláusulas.

Contrato VIM-8

Proyecto Arrecife

Área de campos de gas: Campos Jobo-Tablón – Sucre - Sucre Sur – Castor - Nelson
- Palmero – Clarinete – Níspero. Fin de Fase 19 de julio -18.

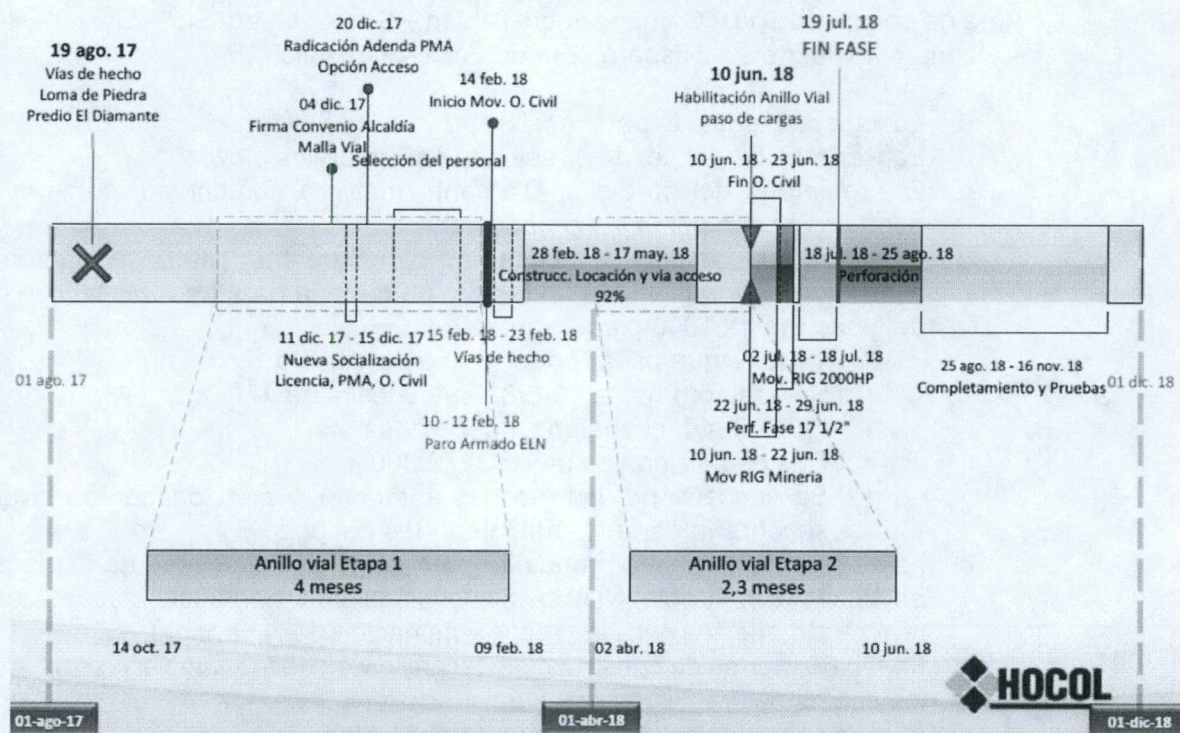
- La logística afectó la parte social.
- La Perforación del pozo se realizará dentro de los plazos.
- El propietario del predio el Diamante movilizó comunidad indígena y no permitió el paso por la vía propuesta.
- Debido a que las vías de acceso no se encuentran listas, se planteó plan alternativo de perforación con un taladro de minería para perforar la fase inicial del pozo (hasta 1000 pies).
 - Tendría que pasar por el medio del pueblo
 - Solo taladra hasta 13-3/8", se necesita de 17"
 - Igualmente, el equipo se debe desarmar
 - Costos adicionales de US\$270.000
 - Se descarta por las razones anteriores y principalmente porque no se lograría garantizar la integridad del pozo.
- La segunda alternativa propuesta para solución del acceso es la vía por el anillo vial de Pueblo Nuevo. Se consiguieron permisos con la alcaldía, realizando aportes para la pronta terminación de la variante.
- Faltan 60 metros de construcción del anillo vial, distribuidos en varios tramos; los cuales estarán listos antes del 10 de junio.
- El retraso sustentado sería de un total 81 días.

Hocol solicitará una restitución de tiempo, motivando la entrada del taladro. Se argumentará 81 días de retraso equivalentes a periodos por fuera del control de la compañía que ha impedido la finalización de la obra civil. Roberto Arrieta de la ETH conoce del proceso.

Se esperará el taladro de 2000 HP

Hocol enviará información del avance del proceso y una vez se supere el hecho, enviará la solicitud de restitución del tiempo. Se sustentará con los eventos del impedimento de otras vías.

Línea de tiempo acceso por Anillo Vial – Fase 17 ½" taladro de Minería



- III. Reuniones con otras vicepresidencias internas para resolución de trámites atrasados: Se realizaron tres (3) reuniones al interior de la VCH y con la VORP para cerrar el tema de la definición de la RIE del área Samán y de la solicitud de ampliación del Área de Explotación; se concluyó lo siguiente, como procedimiento para actuar ante Hocol:

AGENDA	
1	Resolver solicitud de RIES del contrato SAMAN - HOCOL

DESARROLLO DE LA REUNION	
Punto de la agenda: 1	Resolver solicitud de RIES campo mamey west 1 del contrato E&P SAMAN - HOCOL

CONTRATOS			
No	Descripción	Responsable	Fecha de compromiso
1	VORP remite memo a VT para que geomática grafique las áreas licenciadas sobrepuertas del contrato SAMAN para resolver solicitud de RIE del campo Mamey West 1	ANH	
2	VORP expide comunicación al contratista explicando la situación de las áreas licenciadas y otorgando tiempo para presentar la licencia ambiental que permita generar la RIE del área	ANH	
3	Con base en la comunicación anterior, la VCH responde al contratista la solicitud de ampliación del área	ANH	

Se anexa lista de asistencia a la reunión.

Revisado por:		Aprobado por:	
Nombre:	SAMIR QUINONEZ	Nombre:	HAIDER LUGO
Cargo:	Abogado	Cargo:	Lider de seguimiento
Firma:		Firma:	

Reuniones de seguimiento con VCH

Se asistieron a las reuniones solicitadas por la VCH para seguimiento de los temas.

4. Realizar seguimiento a los contratos que se encuentren en producción.

Se realizó el seguimiento a los contratos de producción mediante las reuniones con el grupo.

5. Realizar seguimiento a los Contratos E&P y/o Convenios de Exploración y Producción y/o Convenios de Explotación de Hidrocarburos y/o Contratos de Evaluación Técnica que se encuentren suspendidos.

Se realizó el seguimiento a los convenios y contratos E&P mediante las reuniones con el grupo.

6. Realizar seguimiento a los Contratos E&P y/o Convenios de Exploración y Producción y/o Convenios de Explotación de Hidrocarburos y/o Contratos de Evaluación Técnica que no reporten actividad.

Se realizó el seguimiento y se organizó la línea base de los contratos que no reportan actividad.

7. Realizar seguimiento a los Contratos E&P y/o Convenios de Exploración y Producción y/o Convenios de Explotación de Hidrocarburos y/o Contratos de Evaluación Técnica que se encuentren con alertas de vencimiento.

8. Realizar revisiones periódicas de la garantías y demás instrumentos que respaldan la ejecución de los Contratos E&P y/o Convenios de Exploración y Producción y/o Convenios de Explotación de Hidrocarburos y/o Contratos de Evaluación Técnica y adoptar las medidas que en derecho correspondan.

9. Identificar y monitorear el avance en la gestión de seguimiento a los compromisos contractuales, las solicitudes y trámites de los contratos asignados.

10. Convocar mesas de trabajo periódicas con las tres gerencias para el seguimiento a contratos, según las necesidades.

11. Participar en las reuniones a las que sea convocado, relacionadas con los contratos asignados.

12. Proponer a los gerentes de seguimiento a contratos la priorización para la gestión de seguimiento a los compromisos contractuales, las solicitudes y trámites de los contratos asignados.

13. Gestionar las reuniones requeridas para el óptimo relacionamiento entre la VCH y los operadores de los contratos de hidrocarburos.

Se coordinó las reuniones con: HOCOL, EQUION.

14. Consolidar la agenda integrada de visitas requeridas por la VCH.

Se consolidó con las visitas más recientes y se visitará el área del Contrato SN-15 para verificar seguimiento a la ejecución de Sísmica SN15-16-2D, reconocimiento de actividades en riesgo en los centros poblados de Puerto Rey, Tierra baja, con el propósito de obtener información in situ que permita verificar el estado del mismo.

15. Reportar agenda integrada de visitas requeridas por la VCH a la VORP con el fin de que estas se realicen conjuntamente y acompañar las visitas, si es necesario.

16. Identificar e informar a las directivas de la ANH necesidades de respuestas de otras áreas de la ANH, requeridas por la VCH para atender solicitudes y trámites de los contratos asignados.

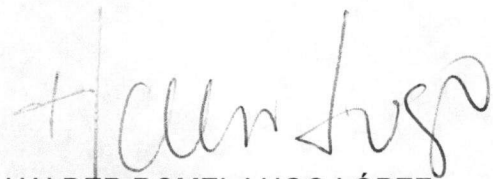
Se presentan en el resumen de cada contrato.

17. Presentar los informes requeridos sobre el estado de los contratos asignados.

Se presentaron los reportes requeridos.

18. Proponer activos de proceso (procedimientos, instructivos, formatos y herramientas, entre otros)

Se revisaron y realizaron comentarios a el procedimiento para tramite de las solicitudes que llega las gerencias de la VCH.



HALDER ROMEL LUGO LÓPEZ
c.c. 79.340.185 de Bogotá.