

Bogotá, 3 de julio 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: 20184010213462 Id: 293648
Folios: 5 Fecha: 2018-07-04 09:25:44

Anexos: 0

Remitente : HALDER ROMEL LUGO LOPEZ

Destinatario : VICEPRESIDENCIA CONTRATOS DE HIDROCARBUROS

Asunto: Informe Mensual de Actividades No. 06 - 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 30 de junio 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 30 de junio 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.

Trámites en seguimiento:

20184110171492 Id: 282654	GSCE	Información adicional para CERT
20184010184762 Id: 286241	GSCE	Hocol remite Acta de Terminación LLA-13 para firma de ANH.
20174110328652 Id: 239604	GSCE	Omega solicita se le indique el consultor independiente. Debe estar cerrado.
20184010173492 Id: 283403	GSCE	Telpico remite Otrosí 6 para firma de ANH.
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
20184110471472 Id: 282650	GSCE	Información adicional para el CERT Lead Tamiriniza.
20184010175742 Id: 283930	GSCE	Solicitud de desactivación de productos a entregar a SIG
20184110168082 Id 281583	GSCE	Hocol remite Revisor Fiscal de SN-18 para trámite de traslado de recursos a SN-15
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.
20184010172922 Id: 283182	GSCE	Cepsa remite originales de Otrosí 6 para firma de ANH.
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
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	
199345	GSCYMA	Hocol solicita ampliación de área comercial MAMEY
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.
288344	GSCYMA	Ajuste al Plan de Acción Chenche, en tema Socup y Ambiente.
288567	GSCYMA	Memo de GSP a GSYCMA solicitando actualizar el concepto de Paz y Salvo ambiente del área Canario.
288422	GSCYMA	Memo de GSP a GSYCMA solicitando concepto del procedimiento al numeral 22 del procedimiento de devolución de áreas
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.
283761	GSCYMA	Hocol remite ajustes a PBC GUA-2.
272374	GSCYMA	Plan de acción en materia de HSE y social.
288340	GSCYMA	Plan de acción en materia de HSE y social.
289302	(en blanco)	Memo de GSP a GSYCMA solicitando concepto del procedimiento al numeral 22 del procedimiento de devolución de áreas PERDICES
254112	GSCYMA	Memo de GSE a GSCYMA solicitando concepto de suspensión de términos de la fase 2
265042	GSCYMA	Hocol solicita suspensión de términos de la fase 2
277918	GSCYMA	Cepsa solicita la restitución de 165 días de la fase 2 -PEP para la perforación del pozo Yaguasito.
284645	GSCYMA	Cepsa remite información del informe de visita HSE
279019	GSCYMA	Hocol remite informe final de ejecución de PBC.
288139	GSCYMA	Hocol remite Acta para firma de ANH -Restitución de 144 Días
287664	GSCYMA	La Luna remite Acta para firma de ANH - Restitución de 70 días.

I. Reuniones con Operadores

Contratos TIPLE y PUNTERO - CEPSE

Taller de trabajo

PTE- CUBARRO CONTRATO E&P TIPLE

- Se validaron los antecedentes técnicos y los tiempos en el Proyecto donde se resaltaron las actividades que se van a desarrollar durante el 2018, se identificarán las 3 Fases y las actividades de cada una.
- Se presentarán las actividades en el Cronograma para G&G, Yacimientos y Producción, se deberá diferenciar las actividades remitidas en vigencias anteriores

de las que se van a realizar para el 2018, (ejemplo versiones de mapas) y se resaltarán las actividades a desarrollar hasta septiembre de 2018.

- Como conclusión del Taller Técnico, antes de septiembre de 2018, el Operador presentará ante la ANH la decisión tomada y actividades a ejecutar en el último trimestre Oct/Nov/Dic/ del año 2018.
- En el PTE se referenciarán los antecedentes destacando y resaltando los hitos más importantes y resultados obtenidos.
- Se entregará el Informe Técnico del Taller (máximo 15 hojas) y se anexará la presentación, con las sugerencias solicitadas.

PTE-MANATUS CONTRATO E&P PUNTERO

- Se colocarán los antecedentes destacando y resaltando los hitos más importantes y resultados obtenidos de los pozos Manatus, Onca y Guriri.
- Se validaron los antecedentes técnicos y se presentaron las actividades y tiempos en el proyecto. Se resaltarán las actividades de vigencias anteriores y se destacarán las nuevas actividades PDA de G&G, Yacimientos y Producción, para el año 2018, para los pozos Manatus, Onca y Guriri
- Cepsa presentó soporte de la Resolución del ANLA donde solo se permite producir durante la temporada de sequía (diciembre, enero, febrero y marzo), y se verificó y resaltó que la Licencia Ambiental no permite verter el agua en temporada de Lluvias.
- Cepsa presentará el Informe Técnico del Taller (máximo 15 hojas) y anexará la presentación, con las sugerencias solicitadas.

CONTRATO COR 12 - YPF

Se informa a YPF que la selección de socios o decisiones empresariales no son motivos de revisión de temas contractuales.

YP, presenta el argumento que, en el momento de entrar en el Contrato, su objetivo eran los yacimientos No convencionales. La ANH les ratifica que las actividades del objeto del Contrato son en Yacimientos Convencionales.

CONTRATO COR – 33 - YPF

La ANH ratifica que la imposibilidad de ejecutar actividades por la consulta popular en el Municipio de Arbeláez representa solo el 20% del área del Contrato. YPF argumenta que es en ese 20% del área donde se encontraba el área de interés.

Se trabajará en el tema técnico para que, si es posible, sacar un documento técnico que sustente que solo en ese 20% estaba el área de interés

YPF informa que el tema lo analizará como un tema integral y no como contratos independientes.

CONTRATO SAMAN - HOCOL

ÁREA EXPLOTACIÓN MAMEY

Hocol sustenta que, con las comunicaciones recibidas de la ANH, se le generaría una reducción sustancial del área en la cual ya se han realizado inversiones considerables. Sustenta que declaró comercialidad en el primer semestre de 2016, presentó el área de explotación en el PLEX, recibió solicitud de información adicional y no volvió a recibir confirmaciones.

La ANH sustenta que sí se enviaron comunicaciones en la que se informa que el área se encuentra en revisión. El tema se revisará.

Hocol sustenta que en el año 2017 se le niega la ampliación del área y se le informa que el área es menor a la solicitada en 2016. Sustenta que el área no se le puede reducir.

La ANH confirma que no se le puede dar la RIE por la Licencia Ambiental del área Mamey. Hocol sustenta que ni la Ley ni el Contrato le impide ampliar el área por el tema de Licencia general, ya tienen la de Exploración.

Hocol sustenta que no está solicitando una RIE; lo que solicita es la ampliación del Área de Explotación de lo que tiene desde el año 2016. Solicita que se analice la diferencia entre Área de Explotación vs. Campo Comercial.

Hocol radicará comunicación al respecto dirigido a la VHH y a la VORP.

CONTRATO LLANOS - 61- SUELOPETROL

Suelopetrol solicita que la póliza que cubre la Actividad Adicional con la cual se les concedió un tiempo adicional, se expida con el término del tiempo; y considerando que probablemente tengan listo los estudios antes de la expedición de la misma; no se amplíe en valor.

Suelopetrol argumenta su solicitud en que su matriz es empresa venezolana con los conocidos inconvenientes y que al haber realizado negocios con PDVSA y que dependen de estos, se les hace complicado expedir pólizas y que las empresas corren el riesgo

La ANH le informa que esto no es posible, sin embargo, pueden realizar la solicitud por escrito.

- II. 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. Reuniones para analizar la solicitud de Equión Contrato Niscota respecto de la ampliación de la Prueba extensa y el Periodo de Exploración.

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.

Mesas de trabajo con VORP, VPAA, VCH, OAJ para contratos SAMAN, TIPLE, PUNTERO, LLANOS 61, NISCOTA, COR-12, COR-33, COR-14

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

Reuniones con VORP, VPAA, VCH, OAJ para contratos SAMAN, TIPLE, PUNTERO, LLANOS 61, NISCOTA, COR-12, COR-33, COR-14

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, SUELOPETROL.

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

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.

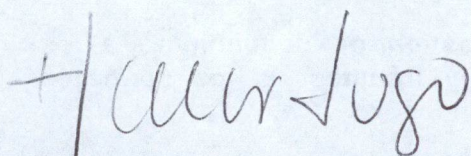
Se presentan en el resumen de cada contrato.

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.