

Bogotá, 2 de abril 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: 20184010119312 Id: 268817
Folios: 5 Fecha: 2018-04-10 15:11:39

Anexos: 0

Remitente : HALDER ROMEL LUGO LOPEZ

Destinatario: VICEPRESIDENCIA CONTRATOS DE HIDROCARBUROS

Asunto: Informe Mensual de Actividades No. 03 - 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 marzo 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 marzo 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 conceptuar 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 3p ara 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 con los profesionales a cargo de cada gerencia para analizar el estado actual 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 proceso de establecimiento de una línea base con los pendientes de cada gerencia. La base de datos se mantiene actualizada en la dirección asignada por la VCH.

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

Con la Operadora CEPSA se determinaron los siguientes pendientes y el estado de sus contratos con la ANH:

CPO-14:

Fase Actual:

- Fase I del programa mínimo exploratorio (PEP), la cual finalizaba el 7 de abril de 2018.
- El 23 de noviembre de 2016 ANH acepta traslado parcial desde el Contrato CPO-14 en la cual Cepsa asumirá la operación del Contrato y Metapetroleum traslada su obligación a otro contrato. El **20 de octubre de 2017** se firmó el otrosí en virtud del cual Cepsa asume la operación.
- Obligación 100% Cepsa: dos (2) pozos estratigráficos y una inversión de USD\$7'687,500.
- Contrato ubicado en territorio Indígena Unuma.
- Metapetroleum / Frontera realizó la consulta previa para la perforación de 2 pozos estratigráficos en 2014.

Permisos ambientales:

- Se expidieron el 30 de Nov de 2017 y se presentó recurso el 14 de diciembre de 2017. La Corporación lo admitió el 2 de marzo de 2018.
- Se solicitó Cesión, debido a que los permisos están a nombre de Pacific / Frontera. Pendiente de aprobación cesión.

Comunidad Indígena:

- Cepsa efectuó la primera visita al resguardo. Se determinó que la comunidad Unuma tiene altas pretensiones y quieren modificar los acuerdos alcanzados en la consulta previa.
- La vía de acceso pasa por el resguardo EL TIGRE, no se debe hacer consulta; pero la comunidad puede insistir en que si se requiera (Cepsa realizará acercamiento).

LLANOS 22:

Fase Actual:

En Exploración:

- Fase exploratoria Posterior Unificada (PEP 1 y 2).
- Compromiso de la Fase: 85 km² de sísmica 3D y 1 pozo exploratorio tipo A3.
- Inversión: USD\$21'000,000.
- Contrato suspendido desde el 15 de septiembre de 2015. La ANH otorgó la suspensión el 9 de febrero de 2016.

En Explotación:

- Campo Ramiriquí
 - Pozo Ramiriquí 1 y Pozo Mayalito (Crudo y gas).
 - Permiso de Quema de gas vigente

Situación Social:

- Consulta Popular contra el Petróleo en Aguazul y Yopal radica en la Registraduría

MERECURE:

Fase Actual:

- Fase II PEP inició el 15 de junio de 2017
- Duración de Fase: 24 meses
- Compromisos de la Fase II PEP: Devolución del 50% del área exploratoria remanente. Perforación de un pozo exploratorio A3
- Inversión USD \$4.000.000

Pendientes:

- Se declaró Fuerza Mayor por hechos de terceros; pendiente respuesta de ANH.
- Acta devolución de área de la Fase II PEP. Radicado mediante comunicación 20174110320272 Id: 236794
- Liberar garantía de Fase I PEP

En ejecución:

- Abandono mecánico de pozo Alazán: marzo de 2018

TIPLE:

Fase Actual:

En Exploración:

- Fase II PEP, finaliza el 15 de mayo 2018.
- Se realizó traslado desde el Contrato E&P CPO-12.

- Por el traslado se genera una nueva obligación: Perforar pozo exploratorio con Inversión de USD \$4.500.300 (Pozo YAGUASITO).
- Se han documentado retrasos por hechos de terceros y se ha solicitado prórroga de la Fase para completar la perforación del pozo. La perforación del pozo la está ejecutando Geopark por medio de un mandato.

Pendientes:

- Acta de devolución de área de la Fase II PEP. Radicado mediante comunicación 20174110320282 Id: 236795

En Explotación:

- Campo Jilguero
 - Unificado (Mirador) yacimiento que se extiende a Garibay (Jilguero 1, Jilguero 2, Jilguero 3 y Jilguero 4)
 - Profundos (otras formaciones) yacimiento exclusivamente de Tiple
- Campo Cubarro:
 - Pendiente tomar decisión sobre nueva actividad o abandono. Se quiere tener los resultados de Yaguasito para información geológica.
 - Cubarro 1: Abandono mecánico en 2018

Pendientes:

- Desactivar pozo Palmero 1
- Pendiente Acta de Devolución de Área del pozo
- La ANH continúa solicitando datos de producción del pozo abandonado (Forma 10 aprobada)

GARIBAY:

Fase Actual:

- Se solicitó extensión de la Fase II PEP hasta el 24 de julio de 2016 de acuerdo con lo establecido en el Acuerdo 002 de 2015. El 22 de septiembre de 2016, la ANH aprobó el traslado de la inversión de MUS\$ 1,5 al contrato E&P Merecure de acuerdo con lo establecido en el Acuerdo 02 de 2015 (Equivalente a 35 Km² de sísmica 3D).

Pendiente

- Acta devolución área exploratoria con radicado 20174110145232 Id: 189426

En Explotación:

- Campo Jilguero
 - Unificado (Mirador) yacimiento que se extiende a Tiple (Jilguero 1, Jilguero Sur 1 y Jilguero Sur 2)
 - Profundos (otras formaciones) yacimiento exclusivamente de Garibay.

PUNTERO:

Fase Actual:

- El 7 septiembre de 2016 CEPSA tomó la decisión de no continuar con la Fase II PEP.
- Acta de devolución de áreas exploratorias formalizada 1 de junio de 2016

Pendiente:

- Acta devolución área exploratoria **Campo Manatus** Manatus 1, Manatus 2 + Pozo Inyector (Guiriri)
- Suspensión de Manatus 2. Radicado 30 de enero de 2018 Rad. 20185110034592- Id: 248515)

Campo Onca

(Onca 1 y Onca 2)

Pendientes de otras Vicepresidencias:

- Doble pago regalías de Onca y Melero. Respuesta a comunicaciones mediante la cuales se solicitó:
 - a. Autorización para entregar en especie regalías de Melero y Onca.
 - b. Reembolso de los pagos dobles efectuados: en diciembre se entregó en especie y se pagó las facturas por COP\$115.408.930 de Onca y COP\$57.400.967 de Melero.
- Respuesta comunicación JVT 073 mediante la cual se solicitó a la ANH el reembolso del dinero por reconocimiento de regalías pagadas en las vigencias 2014 y 2015 según las resoluciones

Pago Transferencia de Tecnología - Contratos Tiple, Puntero y Merecure Fases Exploratorias:

- Pendiente de recibir paz y salvo de la ANH sobre el pago de transferencia de tecnología fases exploratorias. Información remitida el 14 de noviembre 2017.

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.**

LLA-61 (Suelopetrol):

La fase 1 vence el 10 de marzo de 2018 y a la fecha no se ha perforado el pozo cumplidor de fase.

SN-8: Solicitara plazo para cumplir con el pozo exploratorio pendiente.

SN-18: Solicitara plazo para cumplir con el pozo exploratorio pendiente.

VIM-15: (HOCOL):

Pendiente solicitud de suspensión en GSCYMA por restricciones ambientales para ejecutar actividad exploratoria.

ANLA niega Licencia ambiental.

- 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.**

Se realizó seguimiento al tema de definición del pozo exploratoria y la restitución de tiempo solicitada por Hocol en el Contrato SAMAN. Se realizó análisis y se presenta a la Gerencia de Exploración y a la Vicepresidencia.

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

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

Se consolidó con las visitas más recientes y se visitará en conjunto con VORP 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.

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.

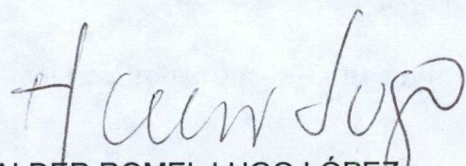
Se presentan en el resumen de cada contrato.

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.