

ANH



Al responder cite radicado: 20184110473812 Id: 355406

Folios: 8 Fecha: 2018-12-26 16:39:38

Anexos: 0

Remitente: HALDER ROMEL LUGO LOPEZ

Destinatario: GERENCIA DE SEGUIMIENTO A CONTRATOS EN EXPLORACION

Bogotá, 26 de diciembre de 2018

Doctor
MARTIN EDMUNDO CELY GOMEZ
Gerente de Seguimiento a Contratos en Exploración (E)
Supervisor Contrato 280 de 2018.
AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS.
Avenida Calle 26 No. 59-65 Piso 2.
Ciudad.

Asunto: Informe Mensual de Actividades No. 12 - Contrato 280 de 2018.

Dando cumplimiento a mis obligaciones contractuales con la Agencia Nacional de Hidrocarburos, me permito hacer la entrega del Informe de Cumplimiento de Actividades No. 12 de 12 del Contrato No. 280 de 2018, el cual corresponde a las actividades desarrolladas durante el periodo comprendido entre el 01 y el 31 de noviembre de 2018.

Atentamente,

Halder Romel Lugo López

cc.79.340.185

Kilómetro 7 en la Vía Suba a Cota.

Villas de Pueblo Viejo – Cota

317 4402612

Halder.lugo@gmail.com

Anexos: Se anexa informe de cumplimiento de actividades en 8 folios.

1. RESUMEN GENERAL DEL CONTRATO

2. 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 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 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)

- 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:

GSCE	MUISCA	HOCOL S.A.	Id: 298985	Acta de liquidación Contrato - Hocol remite Acta de Liquidación para firma de PRE-ANH	GSCE - Técnico
	SALTARIN		Id: 299236	Envío acta de Liquidación - Hocol remite Acta de Liquidación para firma de PRE-ANH	GSCE - Técnico
	VIM 8		ID: 354248	Solicitud de ampliación de plazos Fase 1	VCH
	CPO 17		ID: 354735	Estado Contractual CPO 17	VCH
GSCP	TIPLE	CEPSA COLOMBIA S.A.	ID: 101089	Solicitud para ajustar la propuesta del Área de Explotación Cubarro presentada en el PLEX inicial Cubarro.	VORP
	BUENAVISTA	INVERSIONES Y OPERACIONES BLOQUE B SAS	ID: 128840	Ampliación AEX Corrales hacia Santander Norte. (AVANCE) Se aprueba internamente la aprobación de ampliación. Pendiente firma para comunicar al contratista aprobación de ampliación. Pendiente plan de actividades para generar Otrosí. Mediante comunicaciones 20183020156423 Id. 306660 del 13-ago-18 y 20184310160133 Id. 308495 del 17-ago-18 VPAA y GSCYMA, respectivamente, emitieron conceptos acerca de Ampliación de Área Corrales.	OPERADOR (Respuesta provisional)
			ID: 128836	Ampliación AEX Bolivar hacia el sur. (AVANCE)Mediante Comunicación 20185010266302 Id. 307686 del 15-ago-18 UTOE Interpuso recurso de reposición a Resolución 293 de 19-jul-18; se elaboró concepto y comunicación de AEX Bolívar para solucionar Recurso, sin embargo, no quedo radicado en agosto.	GSCP

	TIPLE	CEPSA COLOMBIA S.A.	185058	Solicitud de Ampliación AEX. Cepsa anexa coordinada de campo Jilguero Sur. 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 debido a que el campo se encuentra en proceso de UNIFICACIÓN DE YACIMIENTO, con el campo Jilguero del Contrato E&P - Garibay. Mientras no se tenga el RIE no se puede ampliar el área de Explotación.	VORP
	PUNTERO	CEPSA COLOMBIA S.A.	318705	Cepsa solicita la modificación del Área Comercial Onca. Se dio traslado de GSCP a VT solicitando concepto técnico.	VT
			318704	Cepsa solicita la modificación del Área Comercial Manatus. Se dio traslado de GSCP a VT solicitando concepto técnico.	VT
GSCYMA	VIM 8	HOCOL S.A.	310242	SOLICITUD DE RESTITUCION DE TERMINOS FASE 1	Abogado
	VIM 15		330246	GSE solicita a GSCYMA concepto respecto de las restricciones ambientales presentadas por Hocol: "Solicitud de terminación por mutuo acuerdo Fase- 1. Hocol presenta renuncia al Contrato al ser imposible el desarrollo de cualquier actividad exploratoria por circunstancias ajenas, imprevisibles e irresistibles a Hocol. Devolución del Área Contratada."	GSCYMA - Socio Ambiental
	QUIMBAYA		341463	MEMORANDO DE: LUIS ALEJANDOR DELGADILLO(PRODUCCION) Devolución del Área de Operación Directa Quimbaya	GSCYMA - Socio Ambiental
	VIM 8		341973	SOLICITUD DE RESTITUCION DE TERMINOS	Abogado
	GUA 2		346813	INFORME FINAL DE EJECUCION Y SOLICITUD DE CUMPLIMIENTO DEL PBC	GSCYMA - PBC

Trámites cerrados:

VMM-4	04-dic-18	La ANH, informa a LA LUNA, que debe entregar el Paz y Salvo EPIS, el 31 de enero de 2019.	Id: 346005
BUENAVISTA	06-dic-18	La ANH, informa al Contratista que a la fecha la plataforma de seguimiento y control a los Contratos de Hidrocarburos se encuentra actualizada.	Id: 347160
LLA-21	10-dic-18	La ANH, reitera a Contratista que no es procedente el traslado de inversión propuesto, ya que no cumple en su totalidad con todos los requisitos establecidos en el Artículo 103 del Acuerdo 02 de 2017.	Id: 348526
VIM-15	03-dic-18	Solicitud de información conforme a requerimiento de la VT para realizar taller de trabajo y emitir concepto respecto a la solicitud de terminación por mutuo acuerdo.	345252
CPO-16	11-dic-18	ANH comunica a Hocol S.A. que la propuesta de traslado de la inversión pendiente de la Fase 1 a un Convenio en	349214

		Explotación no es viable y que debe proponer un nuevo contrato receptor.	
VIM-8	24-dic-18	Respuesta a Hocol S.A. aprobar tres meses de plazo para presentar aviso de descubrimiento del pozo Arrecife-1, 2 meses de plazo para el Programa de Evaluación y negar solicitud de extensión de plazo de la Fase 1.	190768-Abierto

I. Reuniones con Operadores

CONTRATO TIPLE - Estado actual del área de Explotación Cubarro - CEPISA

- El Operador deberá ir a solicitar revisiones técnicas, de E & P, y la del correspondiente Board, para después ir con los socios a aprobaciones finales.
- Se necesitaría 900 pozos horizontales para producir los 80 Mil Bbls de reservas; por la gran extensión areal y debido al limitado espesor (7 ft.).
- La recuperación es muy lenta, no es económica la opción.
- Los volúmenes de producción son muy bajos para la profundidad (8000. Ft).
- Cubarro, no tiene buena expectativa
- Solicitan ayuda a ANH para entregar el Plan o la decisión de terminación, en enero de 2019 (7 de febrero de 2019)
- Abandono se realizaría entre el 2019 y en el siguiente verano. Abandono total de áreas.
- Presentarían la carta formal de decisión de terminación en febrero del 11 al 15.
- Presentarán comunicación solicitando tiempo para presentar la carta de la Cláusula 4.3.3. o pare el PTE???

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.

Mesa de trabajo con GAL para contrato TIPLE, área Cubarro.

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: SUELOPETROL, LA LUNA, TELPICO.

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

Se consolidaron las visitas.

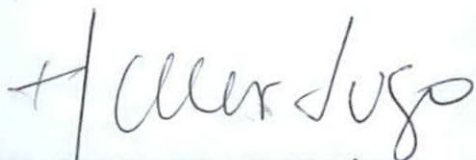
15. Reportar agenda integrada de visitas requeridas por la VCH a la VORP con el fin de que estas se realicen conjuntamente y acompañar las visitas, si es necesario.
16. Identificar e informar a las directivas de la ANH necesidades de respuestas de otras áreas de la ANH, requeridas por la VCH para atender 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)

A handwritten signature in black ink, reading "Halder Lugo". The signature is stylized, with a large initial "H" and a cursive "Lugo".

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