




Al contestar cite Radicado 20184110227893 Id: 335896
 Folios: 13 Fecha: 2018-11-06 7:30:03
 Anexos: 0
 Remitente: GERENCIA DE SEGUIMIENTO A CONTRATOS EN EXPLORACION
 Destinatario: VICEPRESIDENCIA CONTRATOS DE HIDROCARBUROS

INFORME DE SUPERVISIÓN No. 10 DEL CONTRATO No. 280 DE 2018, CELEBRADO ENTRE LA AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS -ANH - Y HALDER ROMEL LUGO LÓPEZ.

FECHA DEL INFORME: 02 noviembre de 2018

CONTRATO NÚMERO	280	FECHA DE FIRMA	23-ene-2018.
		FECHA DE INICIO	23-ene-2018.
NOMBRE DEL CONTRATISTA	HALDER ROMEL LUGO LÓPEZ.		
DOCUMENTO DE IDENTIDAD o NIT	C.C. No 79.340.185		
OBJETO DEL CONTRATO	Prestar servicios profesionales especializados 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/diciembre/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	Mes de octubre de 2018		

	<p align="center">AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS FORMATO INFORME DE ACTIVIDADES POR PARTE DEL SUPERVISOR</p>	<p>ANH-GCO-FR-45 01/03/2016 Versión N°01 Página 2 de 13</p>
---	--	--

CONTROL DE LA EJECUCIÓN

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

El Contratista presentó informe mensual de actividades mediante radicado N°20184110394132 Id: 335704 de fecha 02 de noviembre 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 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:

I. 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. - CEPCOLSA
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)

II. 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.

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

Trámites en seguimiento:

GSCE	MUISCA	HOCOL S.A.	2018401023287 2 Id: 298985	Acta de liquidación Contrato - Hocol remite Acta de Liquidación para firma de PRE-ANH	GSCE - Técnico
	SALTARIN		2018401023371 2 Id: 299236	Envío acta de Liquidación - Hocol remite Acta de Liquidación para firma de PRE-ANH	GSCE - Técnico
	CPO 16		2018401026538 2 Id: 307481	Hocol presenta renuncia al bloque y solicita seis meses para definir el bloque receptor de la actividad pendiente(US\$3M). La solicitud se realizó bajo los términos del Acuerdo 2 de 2015, por lo que se encuentra en análisis.	GSCE

	LLA 21	OMEGA ENERGY COLOMBIA PUDIENDO GIRAR BAJO LA RAZON SOCIAL OMEGA ENERGY	2018401029625 2 Id: 314709	Solicitud de traslado de inversión Fase 2 Omega reitera nuevamente la solicitud de traslado a LLA-21 a BUENAVISTA y presenta varios argumentos jurídicos. No acepta la decisión de la ANH.	GSCE
	SAMAN	HOCOL S.A.	2018401031422 2 Id: 319289	Solicitud de extensión de plazo fase 2 PEP Hocol solicita un plazo de 3 años contados a partir del 20 -04-2017 y propone actividades adicionales por US\$400,000. Se dio concepto favorable desde el punto de vista técnico. En revisión del Gestor.	GSCE
	NISCOTA	EQUION ENERGÍA LIMITED	2018401036964 2 Id: 331922	Remisión Otrosí No. 8. En trámite de firmas internas en VCH.	GSCE
	LLA 21	OMEGA ENERGY COLOMBIA PUDIENDO GIRAR BAJO LA RAZON SOCIAL OMEGA ENERGY	2018139021092 3 Id: 328399	GAL solicita a GSE estado de avance de los compromisos exploratorios pactados o si se debe continuar con el IDI. También solicita estado del traslado de Inversión. <u>Trámite:</u> Se mantiene el IDI, no se cumplido con las actividades exploratorias, se mantiene la posición que no procede el traslado. Se envió a VPAA certificación recibida del Contratista OMEGA ENERGY con la pretende demostrar que es controlante de NIKOIL quien hace parte de la UT OMEGA ENERGY, Operadora. En espera de respuesta.	GSCE
GSCP	TIPLE	CEPSA COLOMBIA S.A. - CEPCOLSA	101089	Solicitud para ajustar la propuesta del Área de Explotación Cubarro presentada en el PLEX inicial Cubarro. 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. El campo se encuentra suspendido, una vez se reactive la producción el Operador solicitará la RIE.	VORP
	BUENAVISTA	INVERSIONES Y OPERACIONES BLOQUE B S A S	R-401-2016-073 308 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,	GSCP

				respectivamente, emitieron conceptos acerca de Ampliación de Área Corrales.	
			R-401-2016-073 306 ID: 128836	Ampliación AEX Bolívar 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. - CEPCOLSA	185058	Solicitud de Ampliación AEX. Cepsa anexa coordenada 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		318704	Cepsa solicita la modificación del Área Comercial Onca. Se dio traslado de GSCP a VT solicitando concepto técnico.	VT
			318705	Cepsa solicita la modificación del Área Comercial Manatus. Se dio traslado de GSCP a VT solicitando concepto técnico.	VT
GSCYMA	CPO 17	HOCOL S.A.	288422	MEMO GSCP A GSCYMA solicitando concepto de obligaciones ambientales para área devuelta Merlin.	GSCYMA A - Socio Ambient al
	BUENAVIS TA	INVERSIONES Y OPERACIONES BLOQUE B SA S	299325	GSCP solicita a GSCYMA actualizar concepto de obligaciones ambientales.	GSCYMA A - Socio Ambient

					al
	LLA 13	HOCOLSA.	307247	GSCE solicita a GSCYMA el estado socioambiental del contrato para la liquidación del Contrato.	GSCYM A - Socio Ambient al
	CHICUACO	COMPETROL LTDA	308222	GSCE solicita a GSCYMA actualizar concepto de obligaciones ambientales.	GSCYM A - Socio Ambient al
	CLARINERO	HOCOLSA.	310284	GSCE solicita a GSCYMA el balance o corte definitivo de cuentas sobre las obligaciones, que, en materia ambiental y social propias de su competencia, tiene el Contratista con la ANH	GSCYM A - Socio Ambient al
	VIM 8		310242	Hocol solicita restitución de 138 días de la Fase I del periodo Exploratorio.	GSCYM A - Socio Ambient al
			313211	Hocol remite para firma de ANH- VCH el Acta de restitución de plazo de la fase I	EMEL BARROS
	ARMERO		315511	Hocol envía Acta de Suspensión de Obligaciones para firma de ANH - VCH.	EMEL BARROS
	TOY		318411	MEMORANDO DE: ARNOLDO MORALES Convenio de Explotación de Hidrocarburos – Área de Operación Directa Toy. Campo Toy. Prórroga Suspensión Temporal de Pozos Toy-1, Toy-2 y Toy-3. Comunicación 20185110280212, Id: 311663 del 31 de agosto de 2018. Solicitud Concepto a Seguridad Comunidades y Medio Ambiente. VORP solicita a GSCYMA emitir concepto acerca de la circunstancia de Fuerza Mayor y Hechos de Terceros, que manifiesta el Operador en la comunicación en el asunto.	GSCYM A - Socio Ambient al
	ESPINAL		327904	VORP Solicita Concepto a Seguridad Comunidades y Medio Ambiente, con el objeto de definir la aprobación de la prórroga de suspensión temporal del Pozo Venganza 8H se solicita emitir Concepto acerca de las circunstancias de Fuerza Mayor y Hechos de Terceros, que manifiesta Hocol.	GSCYM A - Socio Ambient al

	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
--	--------	--	--------	--	--------------------------

I. Reuniones con Operadores

CONTRATO NISCOTA – EQUION

Se realizó reunión con el Operador para tratar del tema de punto y sistema de medición y tratamiento de fluidos en sitio, debido a que en el caso que se solicite el tratamiento en el campo, la corrida económica del campo no daría positiva y esto afectaría la declaratoria de comercialidad.

Resumen de las actividades en el campo Niscota

Todos los compromisos con la ANH se han cumplido: pruebas de pozo quincenales y registros de presión de yacimiento.

Huron 1: Dejó de fluir en junio de 2018.

PBU realizadas:

- i) 1Q 2017 previo al inicio de la prueba extensa.
- ii) Enero 2018
- iii) Julio 2018 previo a finalizar el período de evaluación (HR estática).

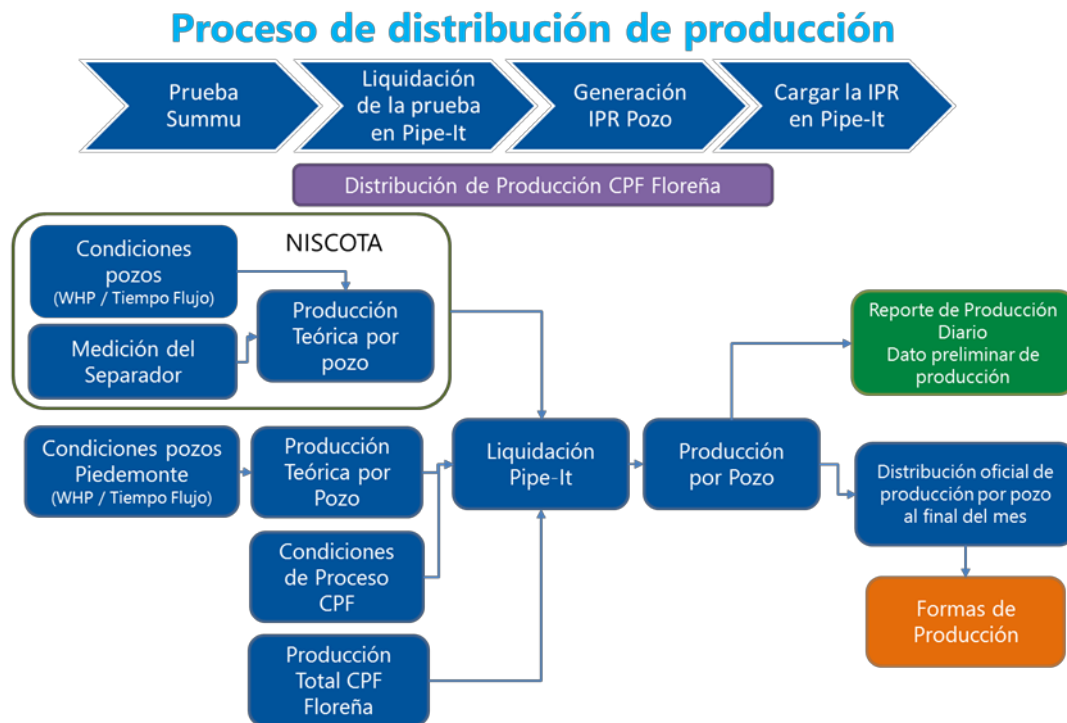
Extensión de la prueba extensa en agosto 2018 hasta noviembre 8 de 2018. Técnicamente no se requiere medición de presión adicionales

Desempeño actual

Declinación mensual de hidrocarburos estable en el último período: 3.5% aceite y 5% gas.

Pozo se ha mantenido en presión operativa en cabeza entre 1250 – 1800 psi debido a condiciones de la planta. Esta condición puede generar inestabilidad de las condiciones operativas en la línea de flujo requiriendo

en ocasiones el cierre.



El operador realiza la siguiente propuesta:

Instalar el separador fijo en Huron 2 para medición permanente y eliminar el requerimiento de pruebas de pozos recurrentes con separadores móviles.

Mantener el sistema de medición y fiscalización usado en Piedemonte para una eventual etapa de explotación del campo Niscota. No tener facilidades de fiscalización propias por las siguientes razones:

El sistema actual es confiable.

El Separador fijo en Huron-2 dará confiabilidad y mejor seguimiento que los pozos de Piedemonte.

La construcción de facilidades propias tiene un impacto ambiental fuerte

Los costos altos que el tendría el proyecto no serían soportados con la producción del campo.

IV. 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.

V. 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.

VI. 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.

VII. 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.

VIII. 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.

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

X. 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, NISCOTA, GARIBAY, MERECURE, COR-33.

XI. 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

XII. 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.

XIII. 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, OMEGA.

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

Se consolidaron las visitas.

XV. 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.

XVI. 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.

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

Se presentaron los reportes requeridos.

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

2. RESUMEN DE EJECUCIÓN DE RECURSOS

ÍTEM	VALOR
Valor Total del Contrato incluido IVA	\$136.850.000
Valor por desembolso en el presente mes Incluido IVA	\$11.900.000
No. de desembolsos realizados a la fecha	9
Valor Total desembolsado al Contratista a la fecha	\$98.654.839
Valor por ejecutar (incluyendo pago por periodo actual)	\$38.195.161

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

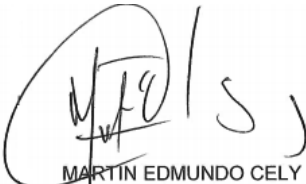
Ninguna

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,



MARTIN EDMUNDO CELY GOMEZ
Gerente de Seguimiento a Contratos en Exploración (E)
Agencia Nacional de Hidrocarburos – ANH