




Al contestar cite Radicado 20184010069753 Id:
266684
Folios: 7 Fecha: 2018-04-04 12:02:03
Anexos: 0
Remitente: VICEPRESIDENCIA CONTRATOS
DE HIDROCARBUROS
Destinatario: GESTION DOCUMENTAL

**INFORME DE SUPERVISIÓN DEL CONTRATO No. 464 DE 2018, CELEBRADO ENTRE LA
AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS-ANH- Y FRANCISCO JOSÉ MENDIVELSO
CASTRO**

FECHA DEL INFORME: 4 de abril de 2018.

CONTRATO NÚMERO	464 DE 2018	FECHA DE FIRMA	26-enero-2018
		FECHA DE INICIO	26-enero-2018
NOMBRE DEL CONTRATISTA	FRANCISCO JOSÉ MENDIVELSO CASTRO		
DOCUMENTO DE IDENTIDAD o NIT	19.420.482		
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 de 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.	47318	FECHA CDP	26/01/2018
RP No.	43318	FECHA RP	26/01/2018
PLAZO DE EJECUCIÓN	Hasta el 31 de Diciembre de 2018	FECHA DE TERMINACIÓN	Hasta el 31 de Diciembre de 2018
FECHA DE PERFECCIONAMIENTO	26-enero-2018	MODIFICACIONES AL CONTRATO	
VALOR DEL CONTRATO	\$131.229.524	FORMA DE PAGO	Pago mensual de \$11.411.263 IVA incluido

	AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS FORMATO INFORME DE ACTIVIDADES POR PARTE DEL SUPERVISOR	ANH-GCO-FR-45 01/03/2016 Versión N°01 Página 2 de 7
---	--	--

PERIODO DE SUPERVISIÓN DEL CONTRATO	Mes de marzo de 2018.
--	-----------------------

CONTROL DE LA EJECUCIÓN

1. ACTIVIDADES DESARROLLADAS POR EL CONTRATISTA

El Contratista presentó informe mensual de actividades mediante radicado No. 20184010106662 ID. 265716 del 2 de abril de 2018, dentro de las cuales se llevaron a cabo:

1. REUNIONES INTERNAS

Se atendieron diferentes reuniones de carácter interno, cuyo objetivo era llevar a cabo el seguimiento al desarrollo de las actividades de seguimiento a ciertos procesos para los contratos en ejecución. Dentro de las reuniones que se atendieron se encuentran las siguientes:

Apoyo a la Intención de perforar (Forma 4CR)

Se llevó a cabo una reunión técnica con funcionarios de la Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones, de la Vicepresidencia Técnica y de la Vicepresidencia de Contratos de Hidrocarburos, cuya finalidad era el brindar soporte a la VORP al momento de exigir y revisar la información que se presenta por parte de los Operadores en su solicitud de aprobación de las Formas 4CR.

Discusión del Impacto de la Propuesta de ANADARKO al integrar sus tres áreas Offshore en una sola

Se llevó a cabo reunión técnica con la cual se pretende evaluar el posible impacto para la ANH de la propuesta recibida por parte de la empresa ANADARKO, dado que sugiere la integración de todos los descubrimientos en una sola área (Nuevo E&P). Se plantea llevar a cabo toda la evaluación técnica, operacional y financiera para medir su impacto al interior de la ANH.

Reunión para seguimiento y/o expedición de Resoluciones de Inicios de Explotación (RIE's)

Se llevó a cabo esta reunión con funcionarios de la Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones, de la Vicepresidencia Técnica y de la

Vicepresidencia de Contratos de Hidrocarburos. El objetivo central fue el evaluar cuál es el estado actual de la expedición de resoluciones de inicio de explotación, cuales solicitudes están pendientes, cuáles están llegando y el tiempo de respuesta para su respectiva emisión.

2. REUNIONES CON LAS COMPAÑÍAS OPERADORAS

Se atendieron diferentes reuniones con las compañías operadoras, con la intención de revisar las actividades exploratorias adelantadas y programadas en los contratos vigentes con la ANH, las solicitudes en trámite dirigidas a la ANH y los diferentes problemas que se han presentado desde el punto de vista técnico, social o ambiental. Dentro de las reuniones que se atendieron se encuentran las siguientes:

Reunión con ONGC Videsh, Contrato de E&P CPO-5


En esta reunión se revisó todo el soporte técnico, contractual y operacional con el que la compañía soporta su propuesta de extensión a la Fase 2 Exploratoria, extensión que plantea una adición de tres (3) años y seis (6) meses. Actualmente, la Fase 2 tiene como compromiso la perforación de un pozo exploratorio de tipo A3. Sin embargo, la empresa planea llevar a cabo la adquisición de doscientos treinta (230) kilómetros cuadrados de información sísmica 3D para poder definir la mejor locación a perforar y dar cumplimiento al compromiso pendiente.

Reunión con la compañía Canacol Energy, Contrato de E&P VIM-5

El objetivo de esta reunión se centró en revisar los argumentos técnicos y la posibilidad de aprobar la propuesta de traslado de inversiones planteada por el Operador. Básicamente, Canacol solicita trasladar la inversión de uno de sus compromisos exploratorios en el Contrato de E&P Portofino (Perforación de un pozo exploratorio de tipo A3) al Bloque VIM-5, en un área que ya es de producción y con la perforación de un pozo A1.

Reunión con la compañía Frontera Energy, Contrato de E&P LLA-25

El Operador presentó todos los aspectos técnicos que soportan la Intención de Perforar (Forma 4CR) del pozo exploratorio Acorazado-1, de tipo A3, el cual tiene como objetivo principal probar la presencia de hidrocarburos en la Formación

	<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 4 de 7</p>
---	--	---

Mirador. Se plantea una profundidad final de 15435 pies MD, 15189 pies TVD. Su inicio está programado para el día primero de abril de 2018.

3. GENERACION DE CONCEPTOS TECNICOS

Se generaron conceptos técnicos en respuesta y apoyo a las diferentes solicitudes recibidas por parte de las compañías operadoras. Los siguientes son los conceptos emitidos en el mes de febrero de 2018:

Contrato de E&P Ceiba, Compañía Emerald Energy

Se emitió complemento al concepto técnico generado anteriormente y se apoyó en la emisión de la comunicación en respuesta oficial a la Operadora, negando las actividades técnicas propuestas y el monto ofrecido por la realización de dichas actividades.

Contrato de E&P Nogal, Compañía Emerald Energy

Se emitió complemento al concepto técnico anteriormente emitido, por medio del cual, una vez evaluada la nueva información técnica presentada por el Operador, se sugirió la autorización para sustituir la adquisición, procesamiento e interpretación de 60 Km de sísmica 2D por la ejecución de múltiples actividades de G&G dentro y fuera del Bloque Nogal.

Contrato de E&P VMM-3, Compañía Conoco-Phillips

Por solicitud de la Oficina Asesora Jurídica de la ANH, se generó un concepto técnico en respuesta a la reclamación recibida por parte de un tercero, relacionada con la posible contaminación del agua en uno de sus pozos de agua, como posible consecuencia de la perforación y pruebas del Pozo Pico Plata-1.

Contrato de E&P VMM-6, Compañía Ecopetrol

Se generó el concepto técnico en respuesta a la solicitud de Ecopetrol, la cual planteaba la posibilidad de sustituir la perforación de dos (2) pozos exploratorios de tipo A3, por la perforación de un (1) pozo exploratorio más profundo (Nafta-1) en esa zona de la Cuenca del Valle Medio del Magdalena. Una vez revisada la información técnica, se sugirió no aprobar dicha solicitud, al considerar que

ECOPETROL posee otras oportunidades exploratorias que pueden ser perforadas y no están ligadas al éxito de la denominada oportunidad Nafta-1.

Contrato de E&P LLA-9, Compañía Ecopetrol

Se generó el concepto técnico que da respuesta a la solicitud de prórroga de dos (2) años a la Fase 1 y 2 Unificada del Contrato de E&P LLA-9. Una vez revisada toda la información técnica presentada por el Operador, en conjunto con el sustento que presentó en la reunión técnica, se sugirió la aprobación de la extensión de dicha fase por un periodo de tiempo de dos (2) años.

4. JORNADAS DE CAPACITACION INTERNA DE LA VICEPRESIDENCIA DE CONTRATOS DE HIDROCARBUROS

La Vicepresidencia de Contratos de Hidrocarburos mantiene a sus funcionarios en constante actualización de los procedimientos, procesos y funciones asociadas a su naturaleza y para ello, se suscitaron las siguientes reuniones:

Capacitación sobre Certificado de Reembolso Tributario

Con ocasión de la Ley 1819 de 2016 “*Por medio de la cual se adopta una reforma tributaria estructural, ...y se dictan otras disposiciones*”, en el artículo 365. “INCENTIVO A LAS INVERSIONES EN HIDROCARBUROS Y MINERÍA”: Incentivo al incremento de las inversiones en exploración en hidrocarburos o minería, será otorgado a través de un Certificado de Reembolso Tributario (CERT), cuyo valor no se considera como un ingreso constitutivo de renta o de ganancia ocasional.

Este incentivo aplicará, para el sector de hidrocarburos, cuando el incremento de las inversiones tenga por objeto el descubrimiento de nuevas reservas, la adición de reservas probadas o la incorporación de nuevas reservas recuperables.

Durante dos (2) días se revisaron todos los aspectos que atañen a sus reglamentación, funcionamiento, beneficios y condiciones de aplicabilidad para las empresas que se acojan a este beneficio.

Taller para detectar Fortalezas, Debilidades, Oportunidades y Amenazas

La Vicepresidencia de Contratos de Hidrocarburos organizó un taller cuyo objetivo era detectar las amenazas, las fortalezas, las debilidades y las oportunidades en su

funcionamiento, enfocadas en la prestación de un mejor servicio en la gestión del seguimiento a la exploración a las compañías Operadoras y a las otras dependencias de la Agencia Nacional de Hidrocarburos.

5. ELABORACION DE INFORMES TECNICOS (ASPECTOS DE G&G) PARA AREAS EN DEVOLUCION

Se elaboró el informe técnico con el que se cubren todos los aspectos de Geología, Geofísica y Petrofísica de la denominada Área Fénix. Dentro de la información analizada para la generación del informe, se evaluaron los Informes Técnicos Anuales (ITA), Informes Ejecutivos Semestrales (IES), Avisos de Descubrimiento (AD), Programas de Evaluación (PEV), Declaraciones de Comercialidad (DC), Planes de Explotación (PLEX), Formas 4CR y Formas 6CR y presentaciones llevadas a cabo por el Operador (Amerisur).

2. RESUMEN DE EJECUCIÓN DE RECURSOS

ÍTEM	VALOR
Valor Total del Contrato	131.229.524
Valor por desembolso	11.411.263
No. de desembolsos realizados a la fecha	2
Valor Total desembolsado al Contratista a la fecha	13.619.894
Valor de la presente factura (N°38) (Del 1 de marzo de 2018 al 31 de marzo de 2018).	11.411.263 IVA incluido
Valor por ejecutar (Sin incluir la presente factura)	117.609.629

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

3.4 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,



OMAR ALONSO MEJIA TETTE
Vicepresidente de Contratos de Hidrocarburos (E)
Agencia Nacional de Hidrocarburos – ANH
Supervisor del Contrato No. 464 de 2018