




Al contestar cite Radicado 20184110085763 Id:
275488
Folios: 7 Fecha: 2018-05-02 04:48:13
Anexos: 0
Remitente: GERENCIA DE SEGUIMIENTO A
CONTRATOS EN EXPLORACION
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: 2 de mayo 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 8
---	--	--

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

CONTROL DE LA EJECUCIÓN

1. ACTIVIDADES DESARROLLADAS POR EL CONTRATISTA

El Contratista presentó informe mensual de actividades mediante radicado No. 20184110143412 ID. 275199 del 2 de mayo de 2018, dentro de las cuales se llevaron a cabo:

1.1 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 o para áreas en proceso de devolución a la ANH. Dentro de las reuniones que se atendieron se encuentran las siguientes:

Contrato de E&P Fénix, Compañía Amerisur

Se llevó a cabo reunión de seguimiento a la devolución del Área de Exploración y de Producción Fénix. En esta reunión se dejó en evidencia por parte de la Contraloría que dentro del área contratada por Amerisur existen los pozos La Tigra que fueron perforados por una compañía cuando tenía el área bajo la modalidad de Contrato de Asociación con Ecopetrol. Se debe definir quién tiene la responsabilidad por llevar a cabo el taponamiento y abandono de dichos pozos.

Contrato de E&P Samán, Compañía Hocol

Se realizó esta reunión interdisciplinaria con funcionarios de la Vicepresidencia Técnica, la Vicepresidencia de Contratos de Hidrocarburos y la Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones, con la intención de ver todos los aspectos técnicos y contractuales de la solicitud que la empresa Hocol elevó a la ANH solicitando la ampliación del Área de Explotación Mamey. Se revisaron todos los mapas estructurales, los resultados de la evaluación petrofísica y la evaluación de registros eléctricos y la presentación a cargo de la Gerencia de Gestión del Conocimiento-GGC de la Vicepresidencia Técnica con su respectivo concepto.

Contratos de E&P CR-2, CR-3, CR-4, La Loma y la Loma Adicional,

Compañía Drummond y Contrato de E&P VMM-4, Compañía La Luna Oil

A solicitud de la Vicepresidencia de Promoción y Asignación de Áreas- VPAA, se llevó a cabo reunión para discutir la solicitud de las compañías Drummond y La Luna Oil para acogerse al Acuerdo 02 de 2017. Para ello, se solicitó por parte de la VPAA clasificar las áreas y convertirla a puntos, de acuerdo con lo establecido en el Acuerdo 02 de 2017.

Reunión General de Seguimiento Contractual

Con el fin de establecer el estado del cumplimiento de las obligaciones adquiridas por las compañías en cada uno de los contratos en su fase de Exploración, se llevó a cabo reunión en la Gerencia de Seguimiento a Contratos en Exploración – GSCE. Para algunos de los contratos que han argumentado baja prospectividad, deberán ser evaluadas con más detenimiento las razones por las cuales las compañías están devolviendo el área.

1.2 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 GeoPark, Contrato de E&P LLA-34

Se adelantó reunión técnica con los equipos técnicos de la compañía GeoPark y de la ANH, cuyo propósito era escuchar los argumentos por los cuales la compañía GeoPark hace diferenciación de las áreas comerciales Jacana, Tigana y Tilo, tratándolas como campos independientes.

Reunión con la compañía Ecopetrol, Contrato de E&P RC-9

Se atendió reunión en la cual la empresa Ecopetrol realizó presentación técnica en la cual expuso los resultados de la perforación exploratoria de su Pozo Molusco-1. Se contemplaron los aspectos logísticos, técnicos y ambientales asociados a dicha perforación.

Reunión con la compañía GranTierra Energy, Contrato de E&P SN-4

El Operador presentó todos los aspectos técnicos que soportan la Intención de Perforar (Forma 4CR) del pozo exploratorio Tonga-1, de tipo A3, el cual tiene como objetivo principal probar la presencia de hidrocarburos en las areniscas del Eoceno, en una trampa de tipo anticlinal fallado. Se plantea una profundidad final de 6599 pies MD, 6500 pies TVD, en rocas del Paleoceno. El objetivo geológico, de acuerdo con la prognosis, se localiza aproximadamente a una profundidad de 4884 pies TVD. EL taladro con el que se va a perforar este pozo es el Pioneer 53, con una potencia de 1500 HP.

Reunión con la compañía Equión Energía, Contrato de E&P Niscota

La compañía Equión Energía presentó el estado de avance en ejecución de los compromisos contractuales en el Bloque Niscota. En términos generales se observó que estaban adelantando todos los procesos de socialización ante las autoridades y antes las comunidades, del proyecto de perforación exploratoria, proceso que presentó una gran cantidad de inconvenientes que han retrasado el inicio de la perforación. Equión Energía manifestó a la ANH que el retraso ocasionado por los inconvenientes presentados en el proceso de socialización causará desfases de hasta cinco (5) meses en el inicio de la perforación. Adicionalmente, Equión también manifestó que ha experimentados retrasos en la consecución del paz y salvo de las otras obligaciones contractuales ya ejecutadas, debido a exigencias por parte del EPIS del SGC.

1.3 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 CPO-10, Compañía Ecopetrol

Se emitió concepto técnico negando la solicitud de Ecopetrol para prorrogar en treinta y tres (33) meses la Fase 1 y 2 Unificada para llevar a cabo adquisición sísmica 3D en el área contratada.

Contrato de E&P LLA-61, Compañía Suelopetrol

Se emitió concepto técnico aprobando la solicitud elevada por Suelopetrol, con relación a la prórroga de doce (12) meses a la Fase 1 del Contrato de E&P LLA-61, dado que se presentaron retrasos sustanciales causados por el fuerte régimen de lluvias en el área del proyecto de perforación exploratoria, perdiendo la ventana de tiempo seco y también, teniendo en cuenta que no se contaba con la Forma 4CR debidamente aprobada y que la fase expiró en el 10 de marzo de 2018.

1.4 APOYO Y REVISION EN LA GENERACION DE CONCEPTO TECNICOS Y MEMORANDOS

Se brindó apoyo técnico en la redacción y emisión de los siguientes conceptos técnicos y memorandos dirigidos a las compañías, como se describe a continuación:

Contrato de E&P Nogal, Compañía Emerald Energy

Pese a que la Gerencia de Seguimiento a Contratos en Exploración había generado concepto favorable a la solicitud del Operador, la Gerencia de Gestión del Conocimiento de la Vicepresidencia Técnica emitió concepto técnico negando la solicitud del Operador, por lo cual se apoyó en la redacción del memorando respuesta dirigido a Emerald Energy.

Convenio de Explotación De Mares, Compañía Ecopetrol

Se brindó apoyo técnico en la redacción y generación del documento final dirigido a Ecopetrol, con lo relacionado a la extensión del segundo periodo de retención.

Contrato de E&P CPO-17, Compañía Hocol

Se brindó apoyo técnico en la redacción y generación del documento final dirigido a Hocol, con lo relacionado a la solicitud de extensión del periodo contractual de la Fase 2.

Contrato de E&P LLA-42, Compañía Telpico

Se brindó apoyo técnico en la redacción y generación del documento final dirigido a Telpico, con lo relacionado a la extensión de la fase.

Contrato de E&P Portofino, Compañía Canacol Energy

Se brindó apoyo técnico en la redacción y generación del documento final dirigido a Canacol Energy, con lo relacionado a inversión remanente hacia el Contrato de E&P CPE-6.

Contrato de E&P VIM-6, Compañía Hocol

Se brindó apoyo técnico en la redacción y generación del documento en donde se solicita concepto técnico a la Gerencia de Gestión del Conocimiento, a la solicitud efectuada por Hocol, con relación a la acreditación de inversión adicional para la Fase 1 del contrato.

1.5 CONVERSION A PUNTOS SEGÚN ACUERDO 02 DE 2017

Se llevó a cabo la conversión de los compromisos exploratorios de los Contratos de E&P CR-2, CR.3, CR-4, La Loma y VMM-4, según lo estipulan las tablas del Acuerdo 02 de 2017, en respuesta a la solicitud de la Vicepresidencia de Promoción y Asignación de Áreas-VPAA.

1.6 REVISION Y DIAGNÓSTICO DE CONCEPTOS TÉCNICOS PARA RIE'S 2018

Se llevó a cabo la revisión y el diagnóstico de la emisión de conceptos técnicos que soportan la expedición de resoluciones de inicios de explotación (RIE's). Este diagnóstico se efectuó sobre cincuenta y cinco (55) áreas que fueron solicitadas por la Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones-VORP. Posteriormente, se hizo una presentación del estado actual a la Gerencia de Gestión del Conocimiento de la Vicepresidencia Técnica.

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	3

ÍTEM	VALOR
Valor Total desembolsado al Contratista a la fecha	25.031.158
Valor de la presente factura (N°39) (Del mes de abril de 2018).	11.411.263 IVA incluido
Valor por ejecutar (Sin incluir la presente factura)	106.198.366

3. RESULTADO DE LA SUPERVISIÓN DEL CONTRATO

4.1 Estado del Desarrollo del Contrato

	SATISFACTORIO
X	NORMAL
	DEBE HACER AJUSTES
	RETRASADO

4.2 Observaciones

Ninguna

4.3 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,



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

Supervisor del Contrato No. 464 de 2018