



Bogotá, abril 2 de 2018

Ingeniero Ómar Alonso Mejía Tette
Vicepresidente de Contratos de Hidrocarburos (E)
Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH)
Vicepresidencia de Contratos de Hidrocarburos
Ciudad

Referencia: Entrega de Informe de Actividades No. 3 del Contrato 464 de 2018, período del 1 de marzo al 31 de marzo de 2018.

Estimado Ingeniero Mejía,

A través de la presente comunicación le hago entrega del Informe de Actividades No. 3 del Contrato 464 de 2018, el cual refleja las actividades llevadas a cabo en el periodo comprendido entre el 1 de marzo y el 31 de marzo de 2018.

Cordial saludo,

Francisco José Mendivelso Castro
Geólogo T.P. 2169 CPG
CC No. 19.420.482 de Bogotá

Anexo: el Informe de Actividades No. 3 del mes de marzo de 2018, Contrato 464 de 2018.

Bogotá D.C., abril 2 de 2018

Para:	Ingeniero Ómar Alonso Mejía Tette Vicepresidente de Contratos de Hidrocarburos (E) Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) Bogotá, Colombia
De:	Francisco José Mendivelso Castro
Ref:	Informe de Actividades No. 3 del Contrato 464 de 2018

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.

Durante el período comprendido entre el 1 de marzo y el 31 de marzo de 2018, se llevaron a cabo las siguientes actividades:

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

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.

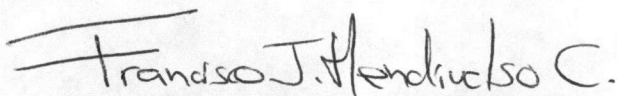
- **Taller para detectar Fortalezas, Debilidades, Oportunidades y Amenazas**

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).

Cordialmente,



Francisco José Mendivelso Castro

Geólogo T.P. 2169 CPG

CC No. 19.420.482 de Bogotá

Fecha de entrega informe: 2 de abril de 2018