



Bogotá, mayo 2 de 2018

**Dr. Martín Edmundo Cely Gómez**  
**Gerente de Seguimiento a Contratos en Exploración (E)**  
**Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH)**  
**Vicepresidencia de Contratos de Hidrocarburos**  
**Ciudad**

**Referencia:** Entrega de Informe de Actividades No. 4 del Contrato 464 de 2018, período del 1 de abril al 30 de abril de 2018.

Estimado doctor Cely,

A través de la presente comunicación le hago entrega del Informe de Actividades No. 4 del Contrato 464 de 2018, el cual refleja las actividades llevadas a cabo en el periodo comprendido entre el 1 de abril y el 30 de abril 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. 4 del mes de abril de 2018, Contrato 464 de 2018.

Bogotá D.C., mayo 2 de 2018

Para:	<b>Dr. Martín Edmundo Cely Gómez</b> Gerente de Seguimiento a Contratos en Exploración (E) Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) Bogotá, Colombia
De:	<b>Francisco José Mendivelso Castro</b>
Ref:	Informe de Actividades No. 4 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 abril y el 30 de abril 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 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.

## **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.

### **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.

#### **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.

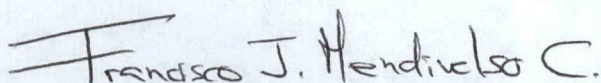
## **5. CONVERSION A PUNTOS SEGÚN ACUERDO 02 DE 2017**

- 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.

## **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.

Cordialmente,



**Francisco José Mendivelso Castro**

**Geólogo T.P. 2169 CPG**

**CC No. 19.420.482 de Bogotá**

**Fecha de entrega informe: 2 de mayo de 2018**