



Bogotá D.C, mayo 08 de 2018

Señor,

HÉCTOR JULIO GARZÓN VIVAS

Experto G-3 Grado 5

Supervisor del contrato 422 de 2018

Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones

Agencia Nacional de Hidrocarburos – ANH

Avenida Calle 26 No. 59 – 65 Piso 2

Bogotá D.C.

Asunto: Informe Mensual de Gestión y Actividades del 01 al 30 de Abril de 2018

Respetado Señor,

Atentamente remito el informe mensual de gestión y actividades cumplidas del 01 al 30 del mes de ABRIL de 2018 de conformidad con la cláusula Segunda del Contrato No. 422 de enero de 2018 con objeto: Prestación de servicios profesionales a la Vicepresidencia de Operaciones y Regalías y Participaciones para el apoyo a la gestión de la función de fiscalización de las actividades de exploración y explotación de hidrocarburos que le fue delegada por el Ministerio de Minas y Energía.

Cordialmente,

Pedro Luis Cante Bahamón

CC 1.075.229.267 de Neiva (Huila)

Anexo 4 Folios

Calle 146 A # 95B – 14 Torre 2 Apto 406

Tel: 310 7677944

INFORME DE ACTIVIDADES DEL CONTRATO No. 422 DE 2018, CELEBRADO ENTRE LA AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS -ANH- Y PEDRO LUIS CANTE BAHAMÓN

PERIODO: ABRIL 2018

CONTRATO NÚMERO	422 DE 2018	FECHA DE FIRMA	26-ENE-2018
		FECHA DE INICIO	26-ENE-2018
NOMBRE DEL CONTRATISTA	PEDRO LUIS CANTE BAHAMÓN		
DOCUMENTO DE IDENTIDAD o NIT	1.075.229.267		
OBJETO DEL CONTRATO	Prestación de servicios profesionales a la Vicepresidencia de Operaciones y Regalías y Participaciones para el apoyo a la gestión de la función de fiscalización de las actividades de exploración y explotación de hidrocarburos que le fue delegada por el Ministerio de Minas y Energía en la zona de fiscalización que le sea asignada.		
CDP No.	2818	FECHA CDP	25-ENE-2018
RP No.	5018	FECHA RP	26-ENE-2018
PLAZO DE EJECUCIÓN	11 MESES Y 10 DIAS	FECHA DE TERMINACIÓN	31 - DIC - 2018
FECHA DE PERFECCIONAMIENTO	26-ENE-2018	MODIFICACIONES AL CONTRATO	Ninguna
VALOR DEL CONTRATO	\$ 62.376.000 (SIN IVA)	FORMA DE PAGO	\$5'520.000

CONTROL DE LA EJECUCIÓN

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

1. Apoyar y dar soporte a la Vicepresidencia de Operaciones, Participaciones y Regalías de la entidad en el desempeño y cumplimiento oportuno y cabal de las funciones delegadas en materia de fiscalización de actividades de exploración y producción de hidrocarburos y sus procesos. Durante la Fase Exploratoria, el Ingeniero de Fiscalización y Zona deberá supervisar dentro del marco regulatorio y normativo, todas las actividades y operaciones de la perforación tanto Exploratoria como de Desarrollo. Así mismo el Geólogo supervisará la Sísmica y actividades relevantes de su competencia en las operaciones de perforación (Muestreo litológico del pozo, descripción de muestras húmedas y secas, correlaciones, clasificación del pozo, entre otras). En la Fase de Explotación, el Ingeniero de Fiscalización y Zona supervisará las actividades de reacondicionamiento de pozos (Workover), trabajos de estimulación de pozos, entre otras.

Se realizó la revisión y aprobación de las "Actas de Inicio" de los pozos relacionados a continuación:

Solicitud (#rad; mail; reunión)	Fecha solicitud	Descripción o Asunto	Respuesta (#rad; mail; acta)	Fecha Respuesta	Estado de la actividad
2-2018-110-443	16 de Marzo de 2018	Acta de Inicio_Rubiales_RubialesRB-1422H	268038	06 de Abril de 2018	Aprobada
2-2018-110-443	03 de Abril de 2017	Acta de Inicio_Rubiales_RubialesRB-1434H	273043	23 de Abril de 2018	Aprobada

Se realizó la revisión y aprobación mediante correo electrónico de la Forma 4CR "Intención de Perforar" de los pozos relacionados a continuación:

Solicitud (#rad; mail; reunión)	Fecha solicitud	Descripción o Asunto	Respuesta (#rad; mail; acta)	Fecha Respuesta	Estado de la actividad
20185110114132 Id:267618	6 de abril de 2018	F4CR_Rubiales_RubialesRB-1443H	272692	12 de abril de 2018	Aprobada
20185110110062 Id:266552	4 de abril de 2018	F4CR_Rubiales_RubialesRB-1448H	272695	12 de abril de 2018	Aprobada
20185110114122 Id:267616	6 de abril de 2018	F4CR_Rubiales_RubialesRB-1445H	272698	12 de abril de 2018	Aprobada
20185110078752 Id:259481	7 de marzo de 2018	F4CR_Rubiales_RubialesRB-1450H	272704	18 de abril de 2018	Aprobada
20185110123782 Id:269879 / 20185110112092 Id:267114	13 de abril de 2018	F4CR_Rubiales_RubialesRB-1463H	Proyectado	24 de abril de 2018	Aprobada
20185110112062 Id:267109	5 de abril de 2018	F4CR_Rubiales_RubialesRB-1444H	Proyectado	24 de abril de 2018	Aprobada
20185110119522 Id:268863 / 20185110078782 Id:259485	10 de abril de 2018	F4CR_Rubiales_RubialesRB-1449H	Proyectado	24 de abril de 2018	Aprobada

Se realizó la revisión y aprobación de la Forma 5CR "Informe Quincenal" de los pozos relacionados a continuación:

Solicitud (#rad; mail; reunión)	Fecha solicitud	Descripción o Asunto	Respuesta (#rad; mail; acta)	Fecha Respuesta	Estado de la actividad
20185110019422 Id:246858	24 de enero de 2018	F5CR_CPO-13_La Pluma 2 (Piloto)	273149	24 de abril de 2018	Aprobada

Se realizó la revisión y aprobación de la Forma 6CR "Informe de Terminación Oficial" de los pozos relacionados a continuación:

Solicitud (#rad; mail; reunión)	Fecha solicitud	Descripción o Asunto	Respuesta (#rad; mail; acta)	Fecha Respuesta	Estado de la actividad
R-511-2017-002393	3 de febrero de 2017	F6CR_Rubiales 1227H _Aprobada	268059	7 de Abril de 2018	Aprobada

Se realizó la revisión y aprobación de la Forma 7CR "Permiso para Trabajo Posteriores a la Terminación Oficial" de los pozos relacionados a continuación:

Solicitud (#rad; mail; reunión)	Fecha solicitud	Descripción o Asunto	Respuesta (#rad; mail; acta)	Fecha Respuesta	Estado de la actividad
20185110075132 id:258552	05 de marzo de 2018	F7CR_Rubiales_RubialesRB-1228H	274128	26 de abril de 2018	Aprobada
20185110075132 id:258552	05 de marzo de 2018	F7CR_Rubiales_RubialesRB-1223H	274137	26 de abril de 2018	Aprobada

20185110075132 id:258552	05 de marzo de 2018	F7CR_Rubiales_RubialesRB-1238H	274143	26 de abril de 2018	Aprobada
-----------------------------	---------------------------	--------------------------------	--------	------------------------	----------

Se realizó la revisión y aprobación de la Forma 10CR "Informe sobre trabajos posteriores a la terminación oficial" de los pozos relacionados a continuación:

Solicitud (#rad; mail; reunión)	Fecha solicitud	Descripción o Asunto	Respuesta (#rad; mail; acta)	Fecha Respuesta	Estado de la actividad
20185110110312 id:266600 /20185110026022 id:245873	19 de enero de 2018	F10CR_RB- 1047HST_APROBADA	271488	18 de abril de 2018	Aprobada
20185110110312 id:266600 /20185110026022 id:245873	19 de enero de 2018	F10CR_RB-101H_APROBADA	271494	18 de abril de 2018	Aprobada
2-2018-110-393	20 de marzo de 2018	F10CR_RB-045H_APROBADA	273178	24 de abril de 2018	Aprobada

De igual forma, durante el mes de abril se revisan varias solicitudes de Formas Operacionales 4CR, 5CR, 6CR, 7CR, 10CR y 10ACR de las operadoras Ecopetrol y Tecpetrol, para los contratos Rubiales, Caño Sur, CPO-13, las cuales se devolvieron por presentar errores en la información relacionada.

2. Tramitar los permisos y autorizaciones solicitados por los Operadores para adelantar actividades de exploración y producción de hidrocarburos de la zona donde desarrolle sus actividades, revisando y gestionado las formas Ministeriales correspondientes y validando los informes presentados por éstos.

Solicitud (#rad; mail; reunión)	Fecha solicitud	Descripción o Asunto	Respuesta (#rad; mail; reunión)	Fecha Respuesta	Estado de la actividad
7 de abril de 2018	Marzo de 2018	Formas de Producción Caño Sur	268058	Abril de 2018	Aprobada
14 de abril de 2018	Marzo de 2018	Formas de Producción Tillava Sur	270311	Abril de 2018	Aprobada
14 de abril de 2018	Marzo de 2018	Formas de Producción Pendare Norte	270312	Abril de 2018	Aprobada
14 de abril de 2018	Marzo de 2018	Formas de Producción La Pluma	270314	Abril de 2018	Aprobada

Se asistieron a las siguientes reuniones:

Solicitud (#rad; mail; reunión)	Fecha solicitud	Descripción o Asunto	Respuesta (#rad; mail; reunión)	Estado de la actividad
Reunión	02 de Abril de 2018	Pozos Suspendidos – Inactivos contratos Rubiales y Caño Sur. Ecopetrol	Reunión (ANH)	Tramitado
Reunión	02 de Abril de 2018	Curva básica campo Rubiales - Ecopetrol	Reunión (ANH)	Tramitado
Reunión	19 de Abril de 2018	Solicitud y actualización de Formas 4CR - Ecopetrol	Reunión (ANH)	Tramitado
Reunión	19 de Abril de 2018	Plan de perforación 2018 Campo Rubiales.	Reunión (ANH)	Tramitado

3. Revisar y validar los reportes volumétricos para aprobación de producción de hidrocarburos, informes diarios y mensuales de producción de la zona a su cargo, dentro de los tiempos establecidos en los procedimientos que la ANH expida para tal fin.

Se realizó la validación volumétrica con el IDP (AVM) para la aprobación de las formas de producción del mes de Marzo, al igual que las aprobaciones en aplicativo Solar para la liquidación de regalías. Para el mes de Marzo, continúa en proceso de revisión la reliquidación de regalías para el PPI de campo Rubiales, por tal razón a la fecha no se ha firmado el cuadro 4 y aprobado en plataforma SOLAR. Se presenta al área de reservas y regalías por medio de correo, un archivo en Excel en donde se re-liquidan los valores de los volúmenes exactos a reliquidar para el periodo de septiembre de 2016 hasta marzo del 2018.

4. Revisar y aprobar, previa autorización de la Vicepresidencia de Operaciones, Participaciones y Regalías, las novedades operativas de inclusión de campos y pozos, contratos, cargue de formas de producción de petróleo y gas, volúmenes de producción en el módulo de producción del SUIME y/o SOLAR, en las zonas asignadas a su gestión y dentro de los tiempos establecidos en los procedimientos o que la ANH le indique para tal fin.

Para el mes de Abril se entregan los documentos correspondientes para la creación de campos en plataforma Solar de los campos Tillava Sur, pertenecientes al contrato CPO-13 de la operadora Tecpetrol. Se aprueba el cuadro 4 del campo Tillava Sur (Forma física), esta pendiente por parte del personal encargado de la plataforma Solar de la ANH crear el campo en el aplicativo.

5. Apoyar a la Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones en la implementación de protocolos y procedimientos para el seguimiento y control de las operaciones de exploración y producción de hidrocarburos.

Por parte de la VORP, no se presentaron solicitudes referente a este objetivo del Contrato.

6. Elaborar informes, proyectar conceptos técnicos, documentos, respuestas a solicitudes de terceros, tales como organismos de control, entidades públicas, empresas que desarrollan las actividades de exploración y explotación de hidrocarburos y ciudadanos, en lo referente a función de fiscalización de las actividades de exploración y explotación de hidrocarburos.

Durante el mes de Abril se realizan las siguientes visitas de campo junto con la ingeniera de zona Kelly Gonzalez, como parte de la función de fiscalización ejercida por los ingenieros de zona 9. De las visitas realizadas se deja registro fotografico:

Solicitud (#rad; mail; reunión)	Fecha de Visita	Descripción o Asunto	Respuesta (#rad; mail; reunión)	Estado de la actividad
Visita	13 Abril de 2018	Estimar la cantidad de borras contenidas en el tanque TK-680 ubicado en el CPF 1	Visita	Tramitado
Visita	17 Abril de 2018	Visita a Planta de Tratamiento ECOSOIL	Visita	Tramitado
Visita	14 Abril de 2018	Visita de verificación de inventario de la Facilidad Mito con cierre de producción a las 00:00 hrs	Visita	Tramitado

7. Revisar y verificar la configuración y conformidad de la infraestructura de producción, medición y almacenamiento de crudo y gas de los campos productores en la zona donde desarrollo sus actividades, así como mantener actualizados los Sistemas de Información que disponga la Agencia para tal efecto.

Se reviso la configuración del Campo Caño Sur Este y se anexará al informe de la visita de campo realizada el 14 de abril.

Se revisa la configuración del campo Tillava Sur, el cual solicita creación de campo en aplicativo Solar.

8. Proyectar los conceptos técnicos que requiera la Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones relacionados con la distribución de hidrocarburos por pozos, la medición de hidrocarburos, aprobación de facilidades de producción, autorización de pruebas cortas, permisos de pruebas extensas, planes de explotación de los Campos presentados por las compañías operadoras, puntos de fiscalización, puntos de entrega y evaluación y aprobación de nuevas tecnologías asociadas a estas actividades, así como todos los demás conceptos técnicos que se requieran relacionados con los procesos extractivos o productivos de hidrocarburos, en relación con la zona a su cargo.

Se realiza revisión de cierre de hallazgos registrados durante las visitas al pozo La Pluma 2H y revisión de la licencia ambiental exploratoria del contrato CPO-13 y licencia ambiental global del campo Pendare, con el fin de conceptuar en la solicitud de prueba extensa para el pozo La Pluma 2H. Debido a que se encuentran diferencias en las licencias ambientales presentadas por el operador Tecpetrol, se proyecta documento al área de SCYGMA, solicitando concepto en relación a las licencias ambientales y en la posibilidad de tratar y disponer los fluidos producidos del pozo La Pluma 2H en la estación Pendare.

9. Realizar la evaluación y seguimiento de procesos tales como la implementación y desarrollo del Sistema Integrado de Pozos a nivel nacional; el control y seguimiento de operaciones en Yacimientos No Convencionales —operaciones costa afuera-, proyectos de mejoramiento de factor de recobro para la zona en donde desarrolle sus actividades, todo conforme sea solicitado por la Vicepresidencia de Operaciones, Participaciones y Regalías.

No se presentaron solicitudes referente a este objetivo del Contrato.

10. Proyectar los conceptos técnicos que se requieran respecto de actividades de exploración y producción de hidrocarburos de la zona a su cargo, validando la conformidad los informes presentados por éstos.

Se encuentra en revisión, evaluación y redacción, la respuestas a la solicitud de prueba extensa del pozo La Pluma 2H.

El operador Tecpetrol presenta solicitud de Declaración de comercialidad al campo Pendare. Estamos a la espera de la respuesta de contratos para iniciar con el tramite y gestión de la Resolución de Inico de Explotación.

11. Realizar visitas técnicas para identificar la información relacionada con puntos de fiscalización, medidores, Pozos y tanques, confirmar la realidad operativa del proceso realizando la respectiva acta de visita, y revisar los balances volumétricos de producción de crudo y gas en lbs sistemas de información dispuestos para tal fin.

Solicitud (#rad; mail; reunión)	Fecha de Visita	Descripción o Asunto	Respuesta (#rad; mail; reunión)	Estado de la actividad
Visita	13 Abril de 2018	Estimar la cantidad de borras contenidas en el tanque TK-680 ubicado en el CPF 1	Visita	Tramitado
Visita	17 Abril de 2018	Visita a Planta de Tratamiento ECOSOIL	Visita	Tramitado
Visita	14 Abril de 2018	Visita de verificación de inventario de la Facilidad Mito con cierre de producción a las 00:00 hrs	Visita	Tramitado

En la visita del 13 de Abril al CPF 1 de campo Rubiales, se verifican los volúmenes de borras existentes en el TK-680 el cual se estima saldrá a partir del 01 de mayo a mantenimiento.

En la visita del 14 de abril a la facilidad de Mito del campo Caño Sur Este, se realiza verificación de inventarios, verificación de equipos, y laboratorio.

En la visita del 17 de abril a la planta de tratamiento ECOSOIL ubicada en el municipio de Puerto López - Meta, se verifican los procedimientos usados para el tratamiento de las borras enviadas desde las piscinas del CPF 1 de campo Rubiales.

12. Apoyar mediante la entrega de información técnica a la entidad, la configuración del sistema de producción de cada campo en el software AVM (Avocet Volumés Manager) y realizar la verificación de valores reportados y cargados por cada operador en el Informe Diario de Producción "IDP".

Se verifican los reportes IDP's del mes de Marzo para los contratos Rubiales, Caño Sur, CPO-13, y CPO-7, con los cuales se validan la aprobación de las formas de producción (Cuadro 4 y Cuadro 7).

13. Validar e incorporar en el software y módulo de producción —Solar- el adecuado diligenciamiento y cargue de las formas de producción de hidrocarburos así como la incorporación de novedades operativas, inclusión o modificación de contratos, campos y pozos, respecto de la zona a cargo o solicitada, dentro de los tiempos establecidos en la reglamentación, los procedimientos o lo solicitado por el Supervisor.

Se realizó la validación de los campos asignados. En el solar, el campo Rubiales para el mes de Marzo de 2018 no se puede aprobar hasta tanto no se cuente con la Resolución de producción incremental modificada y avalada por la ANH.

Esta en proceso de creación en el Solar el campo Tillava Sur.

14. Elaborar los conceptos técnicos requeridos asociados a medición de hidrocarburos y los respectivos informes técnicos de cada visita-, así como acompañar las auditorías de medición a los campos de la zona a su cargo, con base en los formatos y directrices impartidas por la Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones. Así mismo, mediante Actas de las Visitas de Campo, el Ingeniero de Fiscalización y Zona debe establecer los compromisos respecto a las obligaciones de la Compañía Operadora, los cuales deben ser ejecutados dentro de un plazo específico.

Solicitud (#rad; mail; reunión)	Fecha de Visita	Descripción o Asunto	Respuesta (#rad; mail; reunión)	Estado de la actividad
Visita	13 Abril de 2018	Estimar la cantidad de borras contenidas en el tanque TK-680 ubicado en el CPF 1	Visita	Tramitado
Visita	17 Abril de 2018	Visita a Planta de Tratamiento ECOSOIL	Visita	Tramitado
Visita	14 Abril de 2018	Visita de verificación de inventario de la Facilidat Mito con cierre de producción a las 00:00 hrs	Visita	Tramitado

A la espera que el operador Ecopetrol, apruebe y firme las actas de visita realizadas.

15. Contar con los certificados de capacitación en las labores técnicas e industriales necesarias para el correcto y seguro desarrollo de las actividades, entre otros, certificado de trabajo en alturas.

Se cuenta con los respectivos certificados necesarios. Certificado en trabajo en alturas y curso de medición estática y dinámica vigentes.

16. Realizar el manejo, control y custodia de los documentos y correspondencia, de conformidad con los procedimientos y protocolo de comunicaciones establecidos por la ANH para tal fin.

Se solicitan y se devuelven los documentos requeridos al área de gestión documental, acorde se van revisando y aprobando.

17. Informar oportunamente los hechos o circunstancias que eventualmente puedan ser considerados como hallazgos, no conformidades o incumplimientos normativos y/o contractuales de los Operadores y sus procesos de exploración o producción, de la normal ejecución del contrato, así como de los hechos o circunstancias que generen riesgo para la explotación de un yacimiento, para el medio ambiente o para la integridad de terceros.

Para el contrato Rubiales, se informa acerca de los pozos de la tabla 4 que se encendieron para el mes de Abril y los cuales no se encuentran dentro de la curva básica de la resolución 639 de 2016.

18. Todas las demás actividades o gestiones que el Supervisor del contrato le encomiende, y en general, las acciones tendientes al adecuado desarrollo del objeto contractual.

Se realiza el consolidado de todos los pozos que a la fecha se encuentran suspendidos e inactivos para los contratos de Rubiales, Caño Sur, CPO-7 y CPO-13, informando a la VORP el estado mecánico en que estos se encuentran y tiempos de inactividad.

19. Suscribir con el Supervisor, los ANS (Acuerdo de Niveles de Servicio) necesarios para ejecutar el contrato.

Se Suscribieron con el supervisor los ANS necesarios para ejecutar el contrato.

20. Desempeñar las demás actividades que le sean asignadas por el superior inmediato necesarias para el cumplimiento de la misión y visión institucional, de acuerdo con la naturaleza del mismo.

Se realizaron todas las actividades asignadas.

Atentamente



Pedro Luis Cante Bahamón
CC: 1.075' 229.267 de Neiva (Huila)