



Bogotá D.C, marzo 12 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 28 de febrero de 2018

Respetado Señor,

Atentamente remito el informe mensual de gestión y actividades cumplidas del 01 al 28 del mes de FEBRERO 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 3 Folios

Calle 146 A # 95B – 14 Torre 2 Apto 406
Tel: 310 7677944

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

PERIODO: FEBRERO 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

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


1.1 Se realiza revisión y aprobación en plataforma SOLAR de las siguientes formas de producción (Cuadro 1A, Cuadro 4, Ventas, F9CR, F16CR, F20CR) durante el mes de febrero:

- Formas de producción campo Juanito Diciembre 2017. ID 251469
- Formas de producción campo Iraca Diciembre 2017. ID 251865
- Formas de producción campo Fontana Diciembre 2017. ID 251469
- Formas de producción campo Iraca Enero 2018. ID 253880
- Formas de producción campo Juanito Enero 2018. ID 253877
- Formas de producción campo Caño Sur Este Enero 2018. ID 254065

- 1.2 Se realiza revisión y aprobación de las siguientes formas de operacionales durante el mes de febrero:
- Forma 4CR pozo RB-1430H. Aprobada 19 febrero de 2018. ID 257152
 - Forma 4CR pozo RB-1441H. Aprobada 20 febrero de 2018. ID 255996
 - Forma 4CR pozo RB-1431 Piloto. Aprobada 21 febrero de 2018. ID 257171
 - Forma 4CR pozo RB-1431H ST1. Aprobada 22 febrero de 2018. ID 257166
 - Forma 4CR pozo RB-1432H. Aprobada 22 febrero de 2018. ID 257168
 - Forma 4CR pozo RB-1433H. Aprobada 22 febrero de 2018. ID 257169
 - Forma 6CR pozo RB-1220H. Aprobada 26 febrero de 2018. ID 256282
 - Forma 7CR pozo RB-1220H. Aprobada 26 febrero de 2018. ID 256285
- 1.3 Se realiza reunión con la operadora Tecpetrol, con el objetivo de analizar la solicitud de modificación del permiso de inyección del pozo Pendare 1.
- 1.4 Se realiza reunión el 15 de febrero con los ingenieros Gustavo Santos, Manuel Aldana, Ramiro Facundo, Kelly Gonzales, Rubén Arismendi, Ramiro Domínguez, Arnoldo Morales para tocar el tema: Resolución 639 de 2 de septiembre de 2016. Por la cual se aprueba a Ecopetrol S.A el Proyecto de Producción Incremental para el Campo Rubiales.
Durante el mes también se tienen varias reuniones internas para revisión del tema anteriormente nombrado.
- 1.5 Revisión de las Formas Ministeriales de producción (Cuadro 1A, Cuadro 4, Ventas, F9CR, F16CR, F20CR) de campo Rubiales para el periodo de enero del año 2018. A la fecha no se han firmado y aprobado en plataforma SOLAR, ya que está pendiente la modificación de la curva básica de producción que define las regalías.
- 1.6 Revisión de las Formas Ministeriales de producción (Cuadro 1A, Cuadro 4, Ventas, F9CR, F16CR, F20CR) de campo Pendare, Pendare Norte 1 y La pluma 2, correspondientes al contrato CPO 13.
Se devuelven a la operadora para correcciones y se solicita documentación para creación en plataforma SOLAR de los campos Pendare Norte 1 y La Pluma 2. A la fecha solo se aprueban las formas de campo Pendare en SOLAR con las copias enviadas por la operadora Tecpetrol de las correcciones solicitadas. Está pendiente creación de los campos Pendare Norte 1 y La Pluma 2.
- 1.7 Se asiste a reunión el 20 de febrero en sala mapas con personal de Ecopetrol para revisar el tema: Presentación de proyectos de intervención de pozos y solicitud de formas 7CR a 13 pozos infill del módulo B1 de campo Rubiales.
- 1.8 Se participa en reunión del 20 de febrero tema: Presentación EOR.

- 1.9 Se asiste a capacitación de Control Doc Fiscalización el 09 de febrero de 1 a 4 pm.
- 1.10 Se realiza visita a campo desde el 23 de febrero al 02 de marzo, a los campos Rubiales, Caño Sur y Pendare. Para la visita se realiza otro sí al contrato 422 y modificación a la póliza correspondiente, actualizando la base de trabajo a Puerto Gaitán (Meta), área de ubicación de los campos a cargo.
- 1.11 Se realiza visita de seguimiento el 23 de febrero a piscinas de almacenamiento de borras en CPF1 y CPF 2 de campo Rubiales. Se revisa la forma en que se realiza la disposición del material denominado borra sólida, al igual que se verifica el avance de los trabajos. Se realiza informe de visita el cual está en revisión para ser enviado a las operadoras Ecopetrol y Frontera, quienes son los responsables de la disposición.
- 1.12 Se realiza visita a campo Pendare de Tecpetrol el 24 y 25 de febrero, con el objetivo de hacer un reconocimiento a las estaciones de recolección de los pozos Pendare 1, Pendare 2, Pendare 3H. Pendare5H, Pendare 6, Pendare 7H, Pendare 8H, Pendare 9H, Pendare 14H. Y a los campos con operaciones suspendidas Pendare Norte 1H y La Pluma 2H. Se elaboran actas de visita, las cuales se envían a la operadora para revisión y firma.
- 1.13 Se realiza visita de reconocimiento e identificación al laboratorio del CPF 1 de campo Rubiales, el día 26 de febrero. Se verifican procedimientos, formatos de seguimientos y estado del laboratorio. No se encuentran novedades.
- 1.14 Se realiza revisión de 13 formas operacionales 7CR radicadas por ECOPETROL. Se devuelven 12 de las 13 y genera carta de devolución el 28 de febrero con ID: 257003
- 1.15 El 28 de febrero se realiza cierre y fiscalización de inventarios de producción en la estación Pendare 1 y Pendare 6 de Tecpetrol desde las 23:00 hrs. Se verifican los procedimientos de medición, laboratorio, fiscalización de crudo en tanques. Pendiente elaboración de acta.

Atentamente



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