



Al contestar cite Radicado 20185010089983 Id: 277084  
Folios: 7 Fecha: 2018-05-07 04:23:23  
Anexos: 0  
Remitente: VICEPRESIDENCIA DE OPERACIONES, REGALIAS Y PARTICIPACIONES  
Destinatario: GESTION DOCUMENTAL

**INFORME DE SUPERVISIÓN DEL CONTRATO No. 373 DE 2018, CELEBRADO ENTRE LA AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS - ANH Y MANUEL GUILLERMO ALDANA AREVALO**

FECHA DEL INFORME: Mayo de 2018

<b>CONTRATO NÚMERO</b>	373 DE 2018	<b>FECHA DE FIRMA</b>	26 ENERO DE 2018
		<b>FECHA DE INICIO</b>	26 ENERO DE 2018
<b>NOMBRE DEL CONTRATISTA</b>	MANUEL GUILLERMO ALDANA AREVALO		
<b>DOCUMENTO DE IDENTIDAD o NIT</b>	78,784,707		
<b>OBJETO DEL CONTRATO</b>	PRESTAR SUS SERVICIOS PROFESIONALES A LA VICEPRESIDENCIA DE OPERACIONES, 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 FUERON DELEGADAS POR EL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA		
<b>CDP No.</b>	2718	<b>FECHA CDP</b>	25 ENERO DE 2018
<b>RP No.</b>	2618	<b>FECHA RP</b>	26 ENERO DE 2018
<b>PLAZO DE EJECUCIÓN</b>	11.5 MESES	<b>FECHA DE TERMINACIÓN</b>	31 DICIEMBRE DE 2018
<b>FECHA DE PERFECCIONAMIENTO</b>	26 ENERO DE 2018	<b>MODIFICACIONES AL CONTRATO</b>	NO
<b>VALOR DEL CONTRATO</b>	\$164,220,000 (Incluido IVA)	<b>FORMA DE PAGO</b>	Mensual
<b>PERIODO DE SUPERVISIÓN DEL CONTRATO</b>	1 DE ABRIL AL 30 DE ABRIL DE 2018		

## CONTROL DE LA EJECUCIÓN

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

<i>Fecha</i>	<i>Tipo</i>	<i>Operador</i>	<i>Asistentes</i>	<i>Campo</i>	<i>Tema</i>	<i>Conclusiones</i>	<i>Objetivo Contractual</i>
2-Abr / 13-Abr	Visita Técnica	ECOPETROL	Rfacundo / Jrios / Ncastro	Lisama	Incidente Lisama 158	Desde el 2 abril y hasta el 13 de abril/18, se realiza acompañamiento en campo para prestar soporte y apoyo técnico tendiente respecto al incidente del pozo Lisama 158 y a los ingenieros de zona 5, para agilizar los trámites administrativos y aprobaciones correspondientes, para viabilizar los trabajos y operaciones en la zona. Dentro de las actividades realizadas estuvieron: revisión de forma 7CR, revisión forma 4CR, revisión programa WO pozo Lisama 158, revisión programa operativo perforación pozo de alivio, visita a la locación del incidente, visita a los puntos de control ambientales, reuniones operativas con Ecopetrol.	1, 2, 6, 10, 11, 14, 17 y 23
5-abr	Reunión	ECOPETROL	Mlagos/ Ncastro / Jrincón / Hvaquiuro /Jrios	Bonanza	Producción conjunta pozos Bonanza & Provincia	ECP hace introducción de proceso de geoquímica y las nuevas tecnologías. Indica que para el caso de los campos, se va a utilizar la geoquímica básica. Se concluye: 1) Se utilizará geoquímica básica, 2) Al 15 de junio/18, se tienen 4 campos con producción por formación; 3) Para la distribución se tendrán como back up pruebas selectivas con WO y Distribución analítica; 4) No se pueden obviar las pruebas c/6 meses, 5) Definir en que pozos se harán las pruebas selectivas y 6) Se debe revisar las distribución el AVM. Por otro lado la ANH revisará con reservas de ANH el impacto y como se puede manejar la distribución.	7, 10, 14 y 23

10-abr	Reunión	ECOPETROL	Mlagos / Ncastro / Jrincón / Hvaquiroy / Jrios	Provincia	Producción conjunta pozos Bonanza & Provincia	ECP presenta las características de los pozos provinica (Gas lift) y las consideraciones operacionales para hacer las pruebas selectivas. Se define que se pueden hacer PLT's en un 60-80% de los intervalos, se solicita a ECP incluir los trabajos de Slick line en el programa operativo. ECP dice que su programa de operación es de 12 pozos para ver integridad e inyectividad. La ANH revisará internamente el tema de los nuevos intervalos por el tema de reservas.	7, 10, 14 y 23
11-abr	Reunión	ECOPETROL	Ncastro / Jrincón	Llanito	Unificación Ytos / PMO / PPI	ECP presenta el estado de las comunicaciones con la ANH respecto a los temas planteados. Durante la reunión la ANH informa que ya está el comunicado por parte de reservas Anh, en el cual dice que las 5 formaciones forman parte de la unificación. La ANH comenta que está pendiente el concepto de la VT y el concepto de facilidades del ingeniero de zona avalando los PMO's.	7, 10, 14 y 23
12-abr	Reunión	ECOPETROL	Ncastro / Jrincón / Mlagos / Rfacundo	Lisama	Producción Lisama 158	Se revisa con ECP la forma de reportar la producción del pozo Lisama 158, como entró la producción a las estaciones de producción Central, los equipo de well testing que están involucrado en la medición y los pozos que entran a la producción. Se solicita explicación de los 550 Bbls de crudo que se reportan y como es el balance final.	7, 10, 14 y 23
17-abr	Reunión	ANH	Ncastro / Omuñaoy / Etapias	Todos	Factor de Campo	Se revisa el factor de campo de las formas de producción F9, para que sea consistente con la resolución 41251 y los reportado por los operadores.	3, 4 y 10
18-abr	Reunión	ANH	Amorales / Nvillagran / VCH	Provincia Norte	Abandono Pozos La Tigra	En la reunión se revisan los aspectos técnicos de los pozos y sus implicaciones en la devolución de área de la compañía Amerisur y los deberes de ECP frente a este tema. Se acuerda hacer una visita conjunta con la VCH para revisar cada pozo del área en devolución.	1 y 10

18-abr	Reunión	ECOPETROL	Jperez / Rfacundo	Quebrada Roja	Reactivación o abandono pozo Quebrada Roja	ECP presentmta elplan de prueba (PBU), del pozo Quebrada Roja, y el plan para reactivar o bandonar después del PBU. La fecha de cumplimiento de este programa es 30 de junio de 2018.	1 y 10
19-abr	Reunión	ANLA	Amorales / Ovelandia / Nvillagrán / SCYMA	Todos	Abandono de pozos	El ANLA solicita información acerca de los pozos abandonados e inactivos, la base de Datos georreferenciada para ubicarlos y el plan de segumjiento que tiene ala Anh para estos pozos.	1, 6 y 10
19-abr	Reunión	ECOPETROL	Mcelis / ECP	LL-38 y Arauca	Perforación pozo Arauca Norte-1	ECP presenta la información técnica de soporte para perforar el pozos Arauca Norte-1, perteneciente al Bloque LL-38 (sin licencia ambiental), desde el Contratao Arauca, que si tienen liciencia ambiental. Es el mismo caso del pozo Miraparrriba-1.	1, 10 y 17
20-abr	Reunión	ECOPETROL	Amorales / Nvillagran / VCH / ECP	Provincia Norte	Abandono Pozos La Tigra	Se hace reunión conjunta para buscar alternativas para realizar los abandonos de los pozos La Tigra-7, 10, 6, 5. Dentro de la alternativas se propone un acuerdo de colaboración entre las dios entidades del estado. Queda pendiente reunión de tipo gerencial entre las partes.	1 y 10
23-abr	Reunión	ECOPETROL	Rfacundo / Ncastro	Provincia Norte	Abandono Pozo La Tigra-7	Se hace la revisión del trabajo de abandono realizado y de la falta de seguridad al respecto. ECP hace un recuento de la operación y de la no uytillización del equipo de WO para el abandono por el espacio y por eso la utilización de unidad de CT. Se solicita un plan para verificar integridad y mientras tanto la ANH no aprueba la forma 10ACR.	1, 2 y 10
24-abr	Reunión	LEWIS	Dvargas / Cosorio	Agave	Prueba extensa pozo Agave-1	El operador presenta modificación a la prueba exstensa fase 2, que la ANH había aprobado, sustentado que presentaron la modiificación a la VORP y que fue aprobada. En el platenamiento, la ANH solicita la forma de validar los coriolis pormedio de la prueba contra facilidades.	8

24-ab r	Reunión	PAREX	Jrincon / Clopez	Aguas Blancas	Perforación pozos Aguas Blancas 13-16-17-BA y BB	El operador presenta la estrategia de perforación de los pozos en serie, ante la cual la Anh no tiene preguntas. Solo se indica que el operador debe tramitar los permisos de suspensión temporal en perforación, mientras el equipo regresa a continuar la perforación .	2 y 10
24-ab r	Reunión	OXY	Clopez	Rex	Perforación Pozo REX NE-2	El operador presenta la información de la perforación del pozo Rex NE-2 como A3, aunque técnicamente es un pozo de desarrollo y de la forma que se probaría este pozo. Este es un pozo dentro del convenio de explotación y ECP es quien da los permisos de LTT. La ANH va a revisar el tema de utilizar medidor multifásico para retirar la facilidad de Rex. También se retoma el tema de Rex NE-1 ST (abandono).	2, 8 y 10
25-ab r	Reunión	ANH	Lazaro/ VCH / VORP	Todos	Cesión contratos ECP a HOCOL	ECP quiere ceder 6 contratos a HOCOL. De los 6 hay 2 que no son procedentes y los otros cuatro se quiere tener certeza de los pozos inactivos, suspendidos, abandonados, para que HOCOL tenga claro que no puede evadir compromisos futuros.	1, 6 y 10
26-ab r	Reunión	PETROSANTANDER	Amorales/ Ncastro / Erangel	La Salina	Abandono Pozos LS B21-M10-M14-M16-M37	El operador presenta el plan de abandono, ante los cuales la Anh hace una modificaciones técnicas para mejorar el aislamiento y la integridad de los pozos.	2 y 10
27-ab r	Reunión	CANACOL	Cibañez / Mflorian	Clarinete	Prueba de producción Pozo Clarinete 2ST	El operador presenta las pruebas del pozo Clarinete2ST y la importancia de su producción (16MSCFD), en el bloque VIM-5 del área Fandango. No se han podido conectar los pozos por problemas con la comunidad. Se planea reunión el 11 de mayo/18, para que el operador presente alternativas. También presenta un medidor portátil para gas. Esta en evaluación.	2 y 10
27-ab r	Reunión	GRAN TIERRA	Amorales/ Jpedraza / Mramos	Maxine & Burdine	Planes para campos Maxine y Burdine	El operador presenta los planes para desarrollar estos campos.	1

El contratista, presentó al Supervisor del Contrato, el informe de la gestión y labores cumplidas en el desarrollo del objeto contratado, con sujeción a los lineamientos impartidos, correspondiente al periodo del 01 al 30 de Abril de 2018, radicado mediante oficio 20185110149442 ID:276767, de fecha 7 de Mayo de 2018.

## 2. RESUMEN DE EJECUCIÓN DE RECURSOS

ÍTEM	VALOR
Valor Total del Contrato	\$ 164,220,000
Valor por desembolso	\$ 14,280,000
No. de desembolsos realizados a la fecha	3
Valor Total desembolsado al Contratista a la fecha	\$ 31.323.871
Valor por ejecutar (incluyendo pago por periodo actual)	\$ 118,616,129

## 3. RESULTADO DE LA SUPERVISIÓN DEL CONTRATO

### 3.1 Estado del Desarrollo del Contrato

	SATISFACTORIO
X	NORMAL
	DEBE HACER AJUSTES
	RETRASADO

### 3.2 Observaciones

Ninguna

### 3.3 Recomendaciones

Ninguna

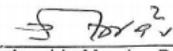
De acuerdo con lo anterior certifico que he verificado a cabalidad el cumplimiento de todas las

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,



Arnoldo Morales Delgado  
Vicepresidente de Operaciones, regalías y participaciones  
Agencia Nacional de Hidrocarburos – ANH

**Supervisor del Contrato No. 373 de 2018**

Revisó: Ramiro Facundo Méndez / Contrato 110 de 2018 / Componente Técnico

