



Al contestar cite Radicado 20185010194453 Id: 323075  
Folios: 7 Fecha: 2018-10-01 15:27:10  
Anexos: 0  
Remitente: VICEPRESIDENCIA DE OPERACIONES, REGALIAS Y PARTICIPACIONES  
Destinatario: VICEPRESIDENCIA DE OPERACIONES, REGALIAS Y PARTICIPACIONES

**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: Octubre 1 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 AL 30 DE SEPTIEMBRE 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>	<i>Acción</i>
3-sep	Reunión	GEOPARK	Mpeña/ Rfacundo	Tua	Producción commingled Pozo Tua-2	El operador propone producir en commingled las Fms. Guadalupe y Gachetá en donde las presiones son 3200 psi y 2500 psi respectivamente. Mencionan que han tenido problemas con camisas y el API 14 genera restricciones para bajar con SL. Por lo anterior se concluye que se puede utilizar PLT y una prueba de presión por año de manera independiente.	1 y 10	Participó
4-sep	Reunión	CEPSA	Lamaya / Clopez	Ramiriquí	Pruebas de presión Ramiriquí	El operador presenta el caso del pozo Ramiriquí-1, que está en FN desde el 2015 y un aporación de 2000 BFPD con un BSW 25%. Una parada en el pozo puede afectar la producción del pozo y causa daño. Se concluye que se puede validar la prueba de mayalito-1, que está en la misma formación.	1 y 10	Participó
5-sep	Reunión	VORP	Amorales/ Rfacundo/ Mflorian	Bonga/ Mamey	Produccion es de gas	La VORP solicita información de producción de los campos del norte de Colombia y las ventas. Esta información la consolida Darwin.	1 y 10	Participó
5-sep	Reunión	VT-VCH	Rfacundo/ Ldelgadillo/ Guden	Remanso	Cumpliemento obligaciones Remanso	Se hace el recuento de los hitos del campo: en 2017 diciembre la VCH les da oportunidad de hacer pruebas en los pozos de remanso R1 C1 B1. Declararon comercialidad en 2013. No tienen licencia ambiental. A la fecha se está probando C1, por problemas con equipos. CONTROL tiene permiso hasta el 28 de febrero de 2019, para hacer las pruebas. Se concluye que el operador debe enviar el cronograma para dar cumplimiento.	1 y 10	Participó
6-sep	Reunión	VORP	Todos VORP	Todos	Informes de cada gerencia VORP	Cada gerencia de la VORP hace la presentación de Iso vanaces realizados durante el 2018.	1	Participó

6-sep	Reunión	MME	Rfacundo/ Cosorio/ Mmontealegre/ Carlos David/ Hector Moreno/ Alejandra/ Tito/ Angela	Todos	Resolución pozos suspendidos y abandonados	El MME hace la presentación del proyecto de resolución para pozos suspendidos y abandonados. De los temas relevantes: no debe estar la DIMAR; incluye definición pozos suspendidos temporalmente; longitud efectiva de taponos; pildora viscosa, pesado o reactiva; pozos disposal y sus aclaraciones; Reentry; suspensión hasta 5 años. No se termina la reunión pero envían archivo para comentarios.	1, 6 y 10	Participó
7-sep	Reunión	ECOPETROL	JFLagos/ Jlizcano/ Angie	Dian terciarios y Tenay	Curva Básica de Dina y Tenay	ECOPETROL menciona que Dina es un CPI y tiene un régimen especial que es anterior a la ley 756. En el 2005 el MME hizo una curva básica para Tenay para un PPI (Resolución 124350/05). Ecopetrol dice que por lo anterior no se requiere un acto para validar las curvas, tal como se hizo en Ortega y Palagua. Conclusión, Ecopetrol va a enviar comunicación para oficializar las curvas como se hizo con Ortega. Al final Ecopetrol dice que considera que se están cobrando mal las regalías.	1 y 10	Participó
10-sep	Reunión	VORP	Mmontealegre/ Amorales/ Rfacundo/ Ncatro/ Mflorian	Todos	Presentación Presidencia	Se revisa la presentación para el nuevo presidente y se hacen ajustes.	1	Participó
11-sep	Reunión	VORP	Amorales/ Mflorian/ Rfacundo/ Omuñoz/ Eliana	Todos	Respuesta carta a MME	Se revisan los 7 puntos de la carta del MME, en donde se analizan las respuestas y se genera el plan de acción para cada uno.	1, 6 y 10	Participó
11-sep	Reunión	IMPRENTA	Amorales/ JCVila/ Rfacundo/ JCPote	Todos	Seguimiento al contrato 479	IMPRENTA presenta el avance del proyecto (66%/ 72%), indicando que el avance ha dependido de las entregas del MME y que una vez se empiecen la curva de avance avanzará más rápido. ANH menciona que el segundo pago ya está en proceso. Se programa nueva reunión en 15 días.	1 y 6	Participó
13-sep	Reunión	AMERISUR	Jrios	Fenix	Abandono Pozo Iguasa-1	La ANH hace revisión del programa de abandono encontrando inconsistencias, que fueron ratificadas por Amerisur. Se hacen las observaciones y Amerisur se compromete a: ajustar el programa de acuerdo a la revisión conjunta.	1, 2 y 10	Participó

13-sep	Reunión	GEOPARK	Mpeña	LL-34	Plan de contingencia	La Anh hace las observaciones del plan de contingencia de la línea de LL-34. El operador se compromete a enviar los ajustes técnicos solicitados.	1 y 10	Participó
13-sep	Reunión	HOCOL	Mflorian / Erangel	Bloque Perdices	Abandono Pozo Granate West-1	HOCOL presenta los antecedentes del pozo Granate West-1, indicando que el pozo es un pozo con presencia de gas en el CSG y en el anular de 20" y de 9 5/8". Desde 450 ft se evidencia presencia de gas. Se propone hacer el abandono con taopnes tipos corbatín.	1, 2 y 10	Participó
14-sep	Reunión	ANH	Amorales/ Rfacundo/ Mflorian	Todos	Trabajos pendientes	Coodinación de trabajos pendientes: Lisama y plan de mejoramiento para presentar a la Contraloría, Auditorías de medición y plan de colaboración con ECP para abandonos.	1 y 10	Participó
14-sep	Reunión	FUA	Maria Paula Muñoz	Todos	Reunion practica FUA	Con el directo de la práctica en la FUA, Ing. Walter Tobón se revisa el plan presentado por la estudiante maria Paula y se hacen las recomendaciones del caso. Se programa una reunión de seguimiento en 2 meses.	1, 10 y 18	Participó
17-sep	Visita Técnica	ECOPETROL	Atorrejano	Petrólea	Revisión campo y pozos	Se realiza visita técnica de tres días con la protección del ejército nacional, para iungresar al campo Petrólea y verificar las condiciones operacionales, los inconvenientes sociales, las vías de acceso, para realizar el abandono de los pozos del campos. De igual manera se verifican las condiciones de los pozos.	1 y 11	Participó
20-sep	Reunión	MME	Rfacundo/ Mmontealegre/ Cosorio / Mflorián	Todos	Resolución abandonos	Se revisa conjuntamente la resolución de abandonos y taponamiento de pozos, incluyendo los términos de pozos inactivo, suspendido y suspendido temporalmente.	1, 2, 5, 6 y 10	Participó
20-sep	Reunión	ECOPETROL	Mlagos/ Jrincón	Menores de ECP	Taller de abandonos	ECOPETROL presenta el plan de trabajo para los pozos de los campos La Rompída - Barranca Lebrija - Petrólea y de cada uno presenta los avances y problemas que se han presentado. La ANH solicita la actualización del cronograma de acuerdo con los inconvenientes presentados.	1 y 10	Participó

20-sep	Reunión	EXXON	Rfacundo/ Mlagos/ Ncastro/ Pcardona/ Jrios/ Jairo	Manatí Blanco	Abandono Pozos Manatí Blanco-1	EXXON hace la presentación de las operaciones de perforación y la propuesta de abandono del pozo: el pozo no ha sido cañoneado y presenta presiones en CSG de producción y entre anulares, lo cual es una situación inusual. Para la ANH la seguridad e integridad del pozo es lo más importante, por lo cual solicita correr unos registros u otra plan de acción para identificar la fuga y posiblemente trabajos remediales. También un monitoreo de las presiones en revestimiento.	1, 2 y 10	Participó
21-sep	Reunión	ECOPETROL	Jperez/ Cibañez/ Zlopez	Quebrada Roja	Abandono Pozo Quebrada Roja-1	ECOPETROL presenta el plan de trabajo para el abandono del pozo Quebrada Roja-1, con sus antecedentes, teniendo en cuenta que es un pozo inactivo > 2 años. Propone colocar 5 tapones de abandono. La ANH sugiere que se coloquen en los intervalos abiertos para mayor seguridad y con una longitud de 100 ft.	1, 2 y 10	Participó
21-sep	Reunión	INTEROIL	Rfacundo/ Omuñoz/ Dmolano/ Lsanchez	Maná	Unificación Maná - Rio Opia	INTEROIL presenta el esquema de trabajo, para la unificación operacional del campo Mana y Rio Opia en las facilidades del campo Maná. La producción de Rio Opia es de 30BOPD con 4 pozos y la de Maná es de 550 BOPD. La Anh plantea que deben cumplir con la resolución 41251 y bajao ese escenario deben tener medidores independientes antes de entrar a la facilidad unificada. La otra opción es hacer una unificación de yacimientos para dejar un solo campo.	1, 7 y 10	Participó
25-sep	Reunión	MME	Amorales/ Mmontealgre/ Rfacundo/ Cibañez/ Mcruez/ Mflorián/ Cosorio	Todos	Reunión Bimestral 3	Se presenta al MME los avances de la función delegada en el bimestre mayo-junio. Se reciben los comentarios por parte del MME para incluir en el siguiente informe.	1 y 6	Participó
26-sep	Reunión	ANH	Todos VORP	Todos	SIGECO	La ANH hace la presentación del Sistema de Gestión y Control en aras de la certificación y de las auditorías que se van a realizar en la primera semana de octubre.	1, 5 y 22	Participó

26-sep	Reunión	ANH	Amorales/ Rfacundo/ Jrios/ Cosorio	Zopilote	Perforación Pozo Zopilote-1	El VORP solicita agilidad para este pozo, que se va a perforar en un área que cuenta con LAG, pero el fondo desviado se ubica en un área con otro sí de extensión aprobado, pero sin LAG en superficie. Se solicitó a SCYMA que generen un concepto sin tener respuesta. Se da la instrucción de la VORP de proceder a la autorización de la forma 4CR.	1, 2 y 10	Participó
26-sep	Reunión	ANH	Rfacundo/ Jrios/ Pcardona/ Erangel	Lisama	Informe Lisama 158	Se define el informe que se debe presentar al MME, el cual incluye antecedentes, recomendaciones, conclusiones y lecciones aprendidas.	1, 6 y 10	Participó
27-sep	Reunión	ANH	Amorales/ Rfacaundo/ Mflorián/ Mmontealegre/ Cosorio	Todos	Pozos Inactivos	Se hace reunión con el fin de dar celeridad las visitas de los 3910 pozos identificados en la base de datos de la ANH.	1 y 10	Participó
27-sep	Reunión	ANH	Amorales/ Drojas/ Rfacundo/ Mcrúz/ Mflorián/ Rpuentes	Todos	Presupuesto o Bienio 2019-2020	Se hace reunión para definir el presupuesto del Bienio 2019-2020 y la urgencia de entregarlo el 2 de octubre. Se dan las directrices para elaborarlo.	1 y 10	Participó

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 Septiembre de 2018, radicado mediante oficio 20185110334612 ID:322928, de fecha 1 de Octubre 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	8
Valor Total desembolsado al Contratista a la fecha (incluyendo pago por período actual)	\$ 102.123.871

ÍTEM	VALOR
Valor por ejecutar (incluyendo pago por periodo actual)	\$ 47,216,129

### 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

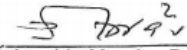
Ninguna

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

