



Al contestar cite Radicado 20185010053233 Id: 258039
Folios: 8 Fecha: 2018-03-02 03:49:45
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: Marzo 2 de 2018

CONTRATO NÚMERO	373 DE 2018	FECHA DE FIRMA	26 ENERO DE 2018
		FECHA DE INICIO	26 ENERO DE 2018
NOMBRE DEL CONTRATISTA	MANUEL GUILLERMO ALDANA AREVALO		
DOCUMENTO DE IDENTIDAD o NIT	78,784,707		
OBJETO DEL CONTRATO	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		
CDP No.	2718	FECHA CDP	25 ENERO DE 2018
RP No.	2618	FECHA RP	26 ENERO DE 2018
PLAZO DE EJECUCIÓN	11.5 MESES	FECHA DE TERMINACIÓN	31 DICIEMBRE DE 2018
FECHA DE PERFECCIONAMIENTO	26 ENERO DE 2018	MODIFICACIONES AL CONTRATO	NO
VALOR DEL CONTRATO	\$164,220,000 (Incluido IVA)	FORMA DE PAGO	Mensual
PERIODO DE SUPERVISIÓN DEL CONTRATO	01 AL 28 DE FEBRERO 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>
1-feb	Oficina	ANH	RFacundo / Mflorian	Todos	Capacitaciones Internas	Se programan capacitaciones internas para el personal nuevo que ingresa al área de fiscalización.
1-feb	Reunión	IMPRESA	RFacundo / Mflorian / Peronal IMPRESA / COsorio	Todos	Proyecto de conservación de la información	Se definen la TRD (Tablas de retención documental), unificando con la propuesta presentada por imprenta. Se define con Iso Ings de zona la logística para los viajes.
1-feb	Reunión	ECOPETROL	MCéspedes / JGeles / FMoreno / NGarcía / RFacundo / NVillagrán / FLagos	Lorito	Prueba Inicial Pozo Lorito-1	ECP presenta esquema de producción, indicando que la prueba empezó el 24 de enero/18 e inicialmente se dio extensión hasta el 12 de febrero/18 (viscosidad del crudo). 500 BFPD, 280 BOPD, 12 KSCFD. ECP solicita nuevamente extensión por problemas con carrotanque, problemas de giro inicial en la ESP. Inyectan nafta en superficie, transportan crudo de Lorito @ Cluster 3@ Chichimene. ECP tiene fecha máxima de anunciar descubrimiento el 23 abril/18. Conclusión: Se puede dar extensión hasta el 23 abril/18, con el suficiente soporte técnico.
1-feb	Capacitación	ANH	Área de fiscalización	Todos	Capacitación No. 2 RIEs & Formas Operacionales	Se coordina y realiza la capacitación No.2 correspondiente a RIEs & Formas operacionales, con la asistencia del personal nuevo y antiguo.
1-feb	Capacitación	ANH	Área de fiscalización	Todos	Capacitación No. 3 Formas de Producción	Se coordina y realiza la capacitación No.3 correspondiente a Formas de Producción, con la

<i>Fecha</i>	<i>Tipo</i>	<i>Operador</i>	<i>Asistentes</i>	<i>Campo</i>	<i>Tema</i>	<i>Conclusiones</i>
						asistencia del personal nuevo y antiguo.
2-feb	Capacitación	ANH	Área de fiscalización	Todos	Capacitación No. 4 Contratos de Producción	Se coordina y realiza la capacitación No.4 correspondiente a Contratos de producción, con la asistencia del personal nuevo y antiguo.
2-feb	Capacitación	ANH	Área de fiscalización	Todos	Capacitación No. 5 Medición en Campo	Se coordina y realiza la capacitación No.5 Medición en Campo, con la asistencia del personal nuevo y antiguo.
5-feb	Capacitación	ANH	Rfacundo / Estudiantes en práctica	Todos	Inducción Estudiantes en práctica	Se presentan oficialmente los estudiantes, se hace inducción, se explica metodología, horarios, compromisos, deberes.
5-feb	Capacitación	ANH	Área de fiscalización	Todos	Capacitación No. 6 Permisos de quema , suspensiones y reactivaciones	Se coordina y realiza la capacitación No.6 Permisos de Quema, suspensiones y reactivaciones, con la asistencia del personal nuevo y antiguo.
5-feb	Reunión	ECOPETROL	Kgonzalez / Rfacundo	Rubiales / Caño Sur Este	1. Proyecto de inyección Rubiales. 2. Cumanaday.	1. Proyecto de inyección rubiales: el acuífero no es suficiente y tienen 3 proyectos: a. Piloto inyección sostenimiento de prepresión, b. Separación avanzada de fluidos, c. Inyección a baja presión. 2. Cumanaday: Pozo cerca a Pendare-2, y hay posible duplicidad de reservas por no tener unificación de yacimientos. Se solicita estudio de presión y prueba de interferencia.
6-feb	Reunión	ANH	Ruben / Rfacundo / Hvaquiro	Toroyaco	Analisis PPI Toroyaco y PPI Rubiales.	1. PPI Toroyaco: los PPI son para incrementar reservas y los pozos infill pueden ser incrementales dependiendo del área de drenaje del pozo. 2. PPI Rubiales: El operador presenta 300 pozos como curva base, pero proponen hacer intercambio de pozos con los inactivos y no incluirlos.

<i>Fecha</i>	<i>Tipo</i>	<i>Operador</i>	<i>Asistentes</i>	<i>Campo</i>	<i>Tema</i>	<i>Conclusiones</i>
6-feb	Reunión	GRAN TIERRA	Ruben / Rfacundo / Hvaquiro	Toroyaco	PPI Toroyaco	1. PPI Toroyaco: los PPI son para incrementar reservas y los pozos infill pueden ser incrementales dependiendo del area de drenaje del pozo. Se solicita al operador presentar la justificación del area de drenaje y ajustar la curva básica en una reunión el 7 de febrero/18.
7-feb	Reunión	TECPETROL	Kgonzalez / Fabiola/ Jrios	Tapara	Prueba inicial Pozo Tapara-1	Se explica al operador que debe hacer el abandono del pozo Tapara-1 con 10ACR y luego se enviará la aprobación de la forma 4CR del pozo Tapara-1H.
7-feb	Reunión	PETROSANTANDER	Ncastro / Etapias	La Salina	PPI La Salina	Se indica al operador que el RIE es necesario en el caso que ECP no se suministre: 1) la información de polígono del Campo La Salina, 2) Con esta información la ANH valida el PMO (siempre que cumpla con los requerimientos técnicos), 3) con las nuevas condiciones operacionales e hará prueba y se generará curva base y 4) Adjuntar los documentos dela RIE.
7-feb	Reunión	FRONTERA	Oclavijo / Walvarez	Jaspe	Prueba Inicial Pozo Jaspe-6D	El operador presenta los resultados de la prueba inicial que empezó el 5 de febrero/18. La ANH programará visita a las facilidades y solicitará toda la documentación de certificados de calibración, tablas de aforo e inclusión en IDP.
8-feb	Reunión	INTEROIL	Amorales / Rfacundo	Altair / Vikingo	1. Producción campo Altair. 2. Prueba extensa Vikingo-1	1. Producción campo Altair: el campo no cuenta con la Liciencia Ambiental Globla, por lo tanto no puede producir. 2. Prueba extensa Vikingo-1: el operador no ha cumplido con las modificaciones de la facilidad. El compromiso es el 25 de febrero/18.
8-feb	Reunión	IHSA	Atorrejano	Rio Zulia	Pérdidas de inventario Rio Zulia	En enero/18 presentan unas pérdidas de 2300 Bbbs, que aducen son de un inventario que ECP entregó mal liquidado en junio/17. Hablan de un crudo mezclado con borras. La ANH va a verificar en campo la operación.
8-feb	Capacitación	ANH	Personal ANH	Todos	Regalías / Reservas	La gerencia de Regalías y Derechos Económicos y la de Reservas, hacen una breve descripción del proceso de regalías, reservas y la interacción con fiscalización.

<i>Fecha</i>	<i>Tipo</i>	<i>Operador</i>	<i>Asistentes</i>	<i>Campo</i>	<i>Tema</i>	<i>Conclusiones</i>
9-feb	Reunión	PAREX	Personal ANH	Bacano	Prueba Inicial Pozo Totoro-1	El operador presenta la descripción del campo Bacano, la aprobación de las RIE de Kitaro, Akira y Bacano. Sin embargo, Totoro-1, se perfora desde Bacano, pero va afuera del campo comercial. La ANH va a verificar la situación del pozo y solicita pruebas de interferencia entre Bacano y Totoro. El operador presentará la otra semana el EOR para Bacano. También solicita habilitar GOP.
9-feb	Reunión	DNP	Amorales / Rfacundo / Macruz	Todos	Informe bimensual DNP	La ANH explica punto a punto el informe. Se explica al DNP las auditorías de medición, su funcionamiento, alcance, procedimientos. También se explica el IoT. Se habla de implementar el formato de visitas.
9-feb	Reunión	OXY	Rfacundo / Egutierrez	Golondrina	Prueba Inicial Pozo Rex NE01-ST2	La prueba inicial del pozo se presenta por parte del operador, su alcance e indicando la prueba en M1, amnte lo cual no hay objeción por parte de la ANH. El tema crucial es el abandono del pozo Rex NE01-ST1, el operador no hace abandono del pozo ni presenta 10ACR. Se solicita información para analizar la viabilidad de aceptar 10ACR con base en la información solicitada.
12-feb	Reunión	ANH	Rfacundo / Sandra RRHH	Todos	Supervisión de contratos	Se define que por la falta de personal de planta, los coordinadores de fiscalización prestarán apoyo a los supervisores asignados oficialmente de la ANH.
12-feb	Reunión	IHSA	Atorrejano	Rio Zulia	Pérdidas de inventario Rio Zulia	El supervisor de campo, se presenta con los soportes de laboratorio y explicaciones de los movimientos de tanques y se define hacer la visita a campo los días 20-22 de febrero/18.
12-feb	Reunión	ANH	Estudiantes en práctica	Todos	Definición de proyectos	Los estudiantes presentan los proyectos que van a trabajar durante el tiempo de su práctica.
13-feb	Visita técnica	FRONTERA	Oclavijo / Walvarez	Jaspe	Prueba Inicial Pozo Jaspe-6D	Se realiza visita de inspección de las facilidades para la prueba inicial del pozo Jaspe-6D, indicando al operador los hallazgos durante la visita y los compromisos mínimos para una posible extensión de la prueba inicial, y los trabajos adicionales que debe hacer para la prueba extensa.
15-feb	Reunión	HALLIBURTON	Omuñoz / Etapias	Todos	Medidor Multifásico	HLB presenta las especificaciones técnicas del equipo, sus operación.
15-feb	Reunión	SGS	Omuñoz / Etapias	Todos	EOR	SGS presenta el portafolio de servicios.

<i>Fecha</i>	<i>Tipo</i>	<i>Operador</i>	<i>Asistentes</i>	<i>Campo</i>	<i>Tema</i>	<i>Conclusiones</i>
15-feb	Reunión	TECPETROL	Kgonzalez	Tapara	Ampliación Inyección Pendare-1	El operador presenta los resultados de la inyección en el pozo Pendare-1 desde el 2015, en donde se otorgó permiso de inyección 11,000 BWPD @ 2250 psi. En la gráfica parece que la presión de fractura es @ 2000 psi. Se observa que los datos de prueba inicial están alejados de la realidad y al parecer se superó la presión de fractura, dado que @ 1400 psi se está inyectando 10,000 BWPD. Por licencia ambiental tienen permiso de 64,000 BWPD. Se solicita información técnica del medidor y se solicita la data de inyección para el análisis de ytos de la ANH.
15-feb	Reunión	ECOPETROL	Kgonzalez / Rfacundo / Ruben / Amorales	Rubiales	PPI Rubiales	La resolución 639 del PPI de Rubiales, otorga el PPI con unos pozos definidos, pero el operador insiste en los intercambios que hace con los pozos inactivos. No es viable esos cambios y se propone hacer una curva base variable, la cual va a ser evaluada por la ANH. La ANH coordinará visita a campo y revisará influencia en reservas.
15-feb	Reunión	CEPSA	Cbuitrago / Etapias	Cara Cara	Presentación del Contrato Cara Cara	El operador hacer presentación de la operación del contrato Cara Cara con sus 12 campos. La ANH solicita corregir las formas de producción de enero/18, por desbalance en acumulados. Se programará visita a campo.
16-feb	Reunión	MME	Amorales / Rfacundo / M cruz / Cibañez / JFLagos / Mflorian	Todos	Definición de parametros 2018	El MME hace un recuento de los eventos del 2017. El MME presenta los indicadores para el 2018 y la ANH revisará para hacer comentarios si es necesario.
16-feb	Reunión	FUA	Wtobón / Estudiantes en práctica FUA	Todos	Primera reunión de seguimiento Estudiantes FUA	El Ing. Tobón de la FUA presenta los requerimientos para los estudiantes y sus deberes. Se presentan los proyectos.
19-feb	Concepto	INTEROIL	Cibañez / Rfacundo	Altair	Revisión Resolución 485 de 31 Agosto de 2017	Se valida información del recurso y se valida la suspensión del campo por falta de Licencia Ambiental Global.
19-feb	Capacitación	ANH	Rfacundo	Todos	Cursos fiscalización 2018	Se presentan 4 alternativas de cursos con sus costos para analizar su ejecución con el personal de Fiscalización.

<i>Fecha</i>	<i>Tipo</i>	<i>Operador</i>	<i>Asistentes</i>	<i>Campo</i>	<i>Tema</i>	<i>Conclusiones</i>
20-feb	Visita técnica	IHSA	Atorrejano / Omuñoz	Rio Zulia	Verificación inventarios de Rio Zulia	Visita técnica del 20 al 22 de febrero/18. Se hace la revisión de los cuadros 1A, para validar las pérdidas y movimientos de tanques desde Jul/17 @ Ene/18. Se validan procedimientos de medición en campo.
20-feb	Consulta	OXY	Egutierrez	Bayonero	Extensión Prueba Extensa	Como es un contrato de asociación, ECP ya emitió un concepto favorable para continuar la prueba extensa. Dado este precedente, se considera viable aprobar la extensión, la cual será la segunda. Se considera incluir en la comunicación que el operador debe solicitar la comercialidad al finalizar el período.
20-feb	Consulta	FRONTERA	Oclavijo / Walvarez	Quifa	Incendio en campo	Se indica al Ing. Zona, que debe solicitar al operador un informe preliminar de 24 hrs indicando posible causa, alcance, plan de mitigación y que va a pasar con la producción. También que debe mantener informado al Ing. de Zona.
23-feb	Reunión	BC EXPLORATION	Rfacundo / KGonzalez / JRios / PCante	Juanito	Abandono Pozo Juanito-1 / Iraca-1	BSC presenta los resultados del pozo Juanito-1 (LL-66), clasificado A3. Hizo prueba en Ago por 5 días con BSW% > 90. Areas de drenaje pequeñas, en K2. Pozo Iraca-1 (LL-33), crudo muy pesado, BSW% 70. Colocan tres tapones de abandono. Van a devolver los 2 bloques. Conclusion: se solicita al operador reevaluar y para los abandonos hacer el pedestal.
23-feb	Reunión	SEIS CONSULTING	Smontoya / Oclavijo / Equintana	Todos	SOLAR - GOC	Se revisa el proyecto de GOC (Gestion Operacional en Campo), que es la continuación de las formas de producción. Sin embargo mi concepto es que se complica manejandolo como el GOP y no se dimensionó el volumen de información.
26-feb	Reunión	OXY	Egutierrez (Teleconferencia)	Terekay	Prueba Extensa pozo Cosecha G10	OXY presenta los resultados de la prueba inicial del pozo: 1040 BFPD, 68% BSW. ANH aprobó extensión inicial hasta el 28 de febrero/18 y ECP aprobó el 21 de diciembre/17 prueba esxtensa por 6 meses. Conclusion: ANH aprobará la Preba extensa a partir del 1 de marzo/18, hast ala fecha de ECP. OXY definirá la fecha final con ECP.

Fecha	Tipo	Operador	Asistentes	Campo	Tema	Conclusiones
27-feb	Reunión	LEWIS	Rfacundo/ Dvargas	Terekay	Prueba Extensa pozo Agave-1	LEWIS perfora el pozo en 2017 y hace pruebas iniciales en marzo/17, cierra pozo, presenta 6CR y solicita suspensión hasta el 30 Abril/18, por problemas de inundaciones. Solicita hacer una prueba corta de 7 días. Conclusión: Debe presentar solicitud de prueba extensa y se hará en dos fases.

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	1
Valor Total desembolsado al Contratista a la fecha	\$ 2,763,871
Valor por ejecutar (incluyendo pago por periodo actual)	\$ 147,176,129

3. RESULTADO DE LA SUPERVISIÓN DEL CONTRATO

3.1 Estado del Desarrollo del Contrato

	SATISFACTORIO
X	NORMAL
	DEBE HACER AJUSTES
	RETRASADO

4.1 Observaciones

Ninguna

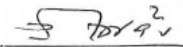
4.2 Recomendaciones

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 