



Al contestar cite Radicado 20185210145913 Id: 303473
Folios: 12 Fecha: 2018-08-02 09:35:29
Anexos: 0
Remitente: GESTION DE REGALIAS Y DERECHOS ECONOMICOS
Destinatario: VICEPRESIDENCIA DE OPERACIONES, REGALIAS Y PARTICIPACIONES

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

FECHA DEL INFORME: 01 AL 31 DE JULIO DE 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	Otro Sí
VALOR DEL CONTRATO	\$ 62.376.000 (SIN IVA)	FORMA DE PAGO	\$5'520.000
PERIODO DE SUPERVISIÓN DEL CONTRATO	JULIO DE 2018		

CONTROL DE LA EJECUCIÓN

1. ACTIVIDADES DESARROLLADAS POR EL CONTRATISTA (Para la fecha del informe) Radicado bajo comunicación 20185210247612 ID: 303014

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
2-2018-110-823	29 de Mayo de 2018	Acta de Inicio_Rubiales_RubialesRB-1452H	297910	15 de Julio de 2018	Aprobada
2-2018-110-747	17 de Mayo de 2018	Acta de Inicio_Rubiales_RubialesRB-1458 PILOTO	297911	15 de Julio de 2018	Aprobada
2-2018-110-746	17 de Mayo de 2018	Acta de Inicio_Rubiales_RubialesRB-1451 PILOTO	297912	15 de Julio de 2018	Aprobada
2-2018-110-745	17 de Mayo de 2018	Acta de Inicio_Rubiales_RubialesRB-1453H	297913	15 de Julio de 2018	Aprobada
2-2018-110-764	22 de Mayo de 2018	Acta de Inicio_Rubiales_RubialesRB-1472H	297914	15 de Julio de 2018	Aprobada
2-2018-110-507	12 de Abril de 2018	Acta de Inicio_Rubiales_RubialesRB-1456H	297915	15 de Julio de 2018	Aprobada
2-2018-110-503	12 de Abril de 2018	Acta de Inicio_Rubiales_RubialesRB-1447H	297916	15 de Julio de 2018	Aprobada
2-2018-110-504	12 de Abril de 2018	Acta de Inicio_Rubiales_RubialesRB-1441H	297917	15 de Julio de 2018	Aprobada
2-2018-110-914	7 de Junio de 2018	Acta de Inicio_Rubiales_RubialesRB-1454H	297918	15 de Julio de 2018	Aprobada
2-2018-110-562	20 de Abril de 2018	Acta de Inicio_Rubiales_RubialesRB-1455H	297919	15 de Julio de 2018	Aprobada
2-2018-110-825	29 de Mayo de 2018	Acta de Inicio_Rubiales_RubialesRB-1473H	297920	16 de Julio de 2018	Aprobada
2-2018-110-777	24 de Mayo de 2018	Acta de Inicio_Rubiales_RubialesRB-1457H	297921	16 de Julio 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
20185110205022 Id:291678 20185110180232 Id:284900	26 de junio de 2018	F4CR_Rubiales_RubialesRB-1462 H	Pendiente aprobación de Ing. Arnoldo Morales	5 de Julio de 2018	Aprobada
20185110204152 Id:291351	25 de junio de 2018	F4CR_Rubiales_RubialesRB-1488 H	Pendiente aprobación de Ing. Arnoldo Morales	9 de Julio 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
20185110036342 Id.248863	31 de enero de 2018	F5CR_Rubiales_RubialesRB-1374H ST1Segunda Quincena de enero de 2018	297302	5 de Julio de 2018	Aprobada
20185110036682 Id.248909	31 de enero de 2018	F5CR_Rubiales_RubialesRB-1320HSegunda a Quincena de Diciembre de 2017	297351	5 de Julio de 2018	Aprobada
20185110036752 Id.248918	31 de enero de 2018	F5CR_Rubiales_RubialesRB-1301HPrimera Quincena de Enero de 2018	298354	16 de Julio de 2018	Aprobada
20185110036732 Id.248916	24 de enero de 2018	F5CR_Rubiales_RubialesRB-1301HSegunda a Quincena de Enero de 2018	298358	16 de Julio de 2018	Aprobada
20185110036362 Id.248865	31 de Enero de 2018	F5CR_Rubiales_RubialesRB-1301 PILOTOPrimera y Segunda Quincena de Enero de 2018	298359	16 de Julio de 2018	Aprobada
2-2017-110-1524	21 de Diciembre de 2017	F5CR_Rubiales_RubialesRB-1317H ST1 Primera Quincena de Diciembre de 2017	298806	17 de Julio de 2018	Aprobada
2-2017-110-1443	01 de Diciembre de 2017	F5CR_Rubiales_RubialesRB-1317 PILOTOSegunda Quincena de Noviembre de 2017	298813	17 de Julio de 2018	Aprobado

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
---------------------------------	-----------------	----------------------	------------------------------	-----------------	------------------------

20185110202782 Id. 290866	22 de Junio de 2018	RubialesRubialesRB-1401H	296905	10 de Julio de 2018	Aprobada
20185110202802 Id. 290872	22 de Junio de 2018	RubialesRubialesRB-1352H	296906	10 de Julio de 2018	Aprobada
20185110202822 Id. 290877	22 de Junio de 2018	RubialesRubialesRB-1358H	297234	10 de Julio de 2018	Aprobada
20185110215302 Id. 294256	05 de Julio de 2018	Llanos 33Iracalraca 1	296908	09 de Julio de 2018	Aprobada
2-2018-110-906	07 de Junio de 2018	RubialesRubialesRB-394H	301558	28 de Julio de 2018	Aprobada

Se realizó la revisión y aprobación de la Forma 10CR “Informe de 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
20185110120492 id:269124	11 de abril de 2018	F10CR_RB-792HST_APROBAD A	301556	28 de julio de 2018	Aprobada
20175110328042 id:239428	28 de diciembre de 2017	F10CR_RB-207H_APROBADA	301557	28 de julio de 2018	Aprobada
20175110259572 id:219795	19 de octubre de 2017	F10CR_RB-501H_APROBADA	301559	29 de julio de 2018	Aprobada

Se realizó la revisión y aprobación de la Forma 10ACR “Informe de Taponamiento y abandono” 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
2-2018-063-5127	05 de Junio de 2018	F10ACR_Rubiales 715_APROBADA	301560	29 de Julio de 2018	Aprobada
2-2018-063-5127	05 de Junio de 2018	F10ACR_RB-146_APROBADA	301561	29 de Julio de 2018	Aprobada

De igual forma, durante el mes de julio 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.

- 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	Observaciones
20185110206822 Id:292037	27 Junio 2018	Autorización transporte de crudo Estación Mito-CPF 1 Rubiales	297713	13 Julio 2018	Aprobado	
20185110104832 Id: 265375	28 Marzo 2018	Aprobación de proyectos para el sostenimiento de la presión del Yacimiento en el Campo Rubiales	2018501019817 1 Id: 294523	05 Julio 2018	Aprobado	Esta comunicación se tramito teniendo en cuenta el concepto de Reservas.
20185110185692 Id: 286470	07 de Junio de 2018	Solicitud redistribución volúmenes de agua a inyectar en los PAD's de campo Rubiales	302347	31 Julio 2018	Aprobado	Esta comunicación se tramito teniendo en cuenta el concepto de Reservas.

Solicitud (#rad; mail; reunión)	Fecha solicitud	Descripción o Asunto	Respuesta (#rad; mail; reunión)	Fecha Respuesta	estado de la actividad
2-2018-110-1057	11 de julio de 2018	Caño Sur_Caño Sur Este_FormasProd	301547	28 de Julio de 2018	Aprobada mes de Junio
20185110199392 Id:289914	19 de Junio de 2018	Llanos 33_Iraca_FormasProd	298798	17 de Julio de 2018	Aprobada mes de Junio
20185110215292 Id:294253	05 de Junio de 2018	Llanos 66_Juanito_FormasProd	298801	17 de Julio de 2018	Aprobada mes de Junio
TEC-CO1804007	8 de Junio de 2018	CPO 13_Pendare_FormasProd	297894	15 de Julio de 2018	Aprobada mes de Mayo
TEC-CO1804005	8 de Junio de 2018	CPO 13_La Pluma_FormasProd	297895	15 de Julio de 2018	Aprobada mes de Mayo
TEC-CO1804004	8 de Junio de 2018	CPO 13_Tillavá Sur_FormasProd	297897	15 de Julio de 2018	Aprobada mes de Mayo
TEC-CO1804006	8 de Junio de 2018	CPO 7_Pendare Norte_FormasProd	297898	15 de Julio de 2018	Aprobada mes de Mayo
TEC-CO1804009	8 de Junio de 2018	CPO 7_Atarraya Oeste_FormasProd	297900	15 de Julio de 2018	Aprobada mes de Mayo
TEC-CO1804008	8 de Junio de 2018	CPO 7_Atarraya _FormasProd	297901	15 de Julio de 2018	Aprobada mes de Mayo
20185110199372 Id:289912	19 de Junio de 2018	Llanos 33_Iraca_FormasProd	298793	17 de Julio de 2018	Aprobada mes de Mayo
20185110199392 Id:289914	19 de Junio de 2018	Llanos 66_Juanito_FormasProd	298795	17 de Julio de 2018	Aprobada mes de Mayo
2-2018-110-898	6 de Junio de 2018	Rubiales_Rubiales_FormasProd	301546	28 de Julio de 2018	Aprobada mes de

					Mayo
--	--	--	--	--	------

Se asistieron a las siguientes reuniones:

Reunión	03/07/2018	Abandono Pozo Iraca-1, Bloque Llanos-33	Reunión	Tramitado
Reunión	04/07/2018	Solicitud prueba de producción pozo Cumanday-1	Reunión	Tramitado
Reunión	09/07/2018	Resolución 639 del 2016 - PPI Rubiales – Reunión Interna Personal ANH	Reunión	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 registrada en el cuadro 4 con el IDP (AVM), para la aprobación de las formas de producción del mes de Junio, al igual que las aprobaciones en aplicativo Solar para la liquidación de regalías.

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.

Se revisa y aprueba los volúmenes de producción de los campos asignados en el aplicativo SOLAR.

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 Julio 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 lista de asistencia y registro fotografico:

Solicitud (#rad; mail; reunión)	Fecha de Visita	Descripción o Asunto	Respuesta (#rad; mail; reunión)	Estado de la actividad
Visita	24-07-2018	Visita de seguimiento a los CPF-1, CPF-2 y clúster de campo Rubiales operado por Ecopetrol. La visita se realiza en compañía de los Ingenieros Tito Martinez y Leonardo Tamayo del Ministerio de Minas y Energía.	24-07-2018	Tramitado
Visita	26-07-2018	Visita de seguimiento a las facilidades y clúster de campo Pendare operado por Tecpetrol. La visita se realiza en compañía de los Ingenieros Tito Martinez y Leonardo Tamayo del Ministerio de Minas y Energía.	26-07-2018	Tramitado
Visita	29-07-2018	Visita de seguimiento a los pozos RB-146, RB-715, RB-614H, RB-699H, RB-767H de campo Rubiales	29-07-2018	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.

En campo se verifica que el balance volumetrico y la medición este conforme a lo aprobado por el MME o ANH y conforme lo configurado en el AVM.

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 proyecta las siguientes comunicaciones:

- Proyectada el 27 de julio de 2018: Solicitud Seguimiento a posible denuncia que circula en video en redes sociales del vertimiento de lodos de perforación al ambiente en el municipio de Puerto Gaitán (Meta) para el contrato Rubiales operado por la compañía Ecopetrol.

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 revisa y da concepto en relación a la solicitud realizada por Ecopetrol para la aprobación en la redistribución de los volúmenes de agua a inyectar en los PAD's de campo Rubiales. Se aprueba por parte de la VORP con ID 302347

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	24-07-2018	Visita de seguimiento a los CPF-1, CPF-2 y clúster de campo Rubiales operado por Ecopetrol. La visita se realiza en compañía de los Ingenieros Tito Martinez y Leonardo Tamayo del Ministerio de Minas y Energía.	24-07-2018	Tramitado
Visita	26-07-2018	Visita de seguimiento a las facilidades y clúster de campo Pendare operado por Tecpetrol. La visita se realiza en compañía de los Ingenieros Tito Martinez y Leonardo Tamayo del Ministerio de Minas y Energía.	26-07-2018	Tramitado
Visita	29-07-2018	Visita de seguimiento a los pozos RB-146, RB-715, RB-614H, RB-699H, RB-767H de campo Rubiales	29-07-2018	Tramitado

En la visita del 24 de julio a campo Rubiales y 26 de julio a campo Pendare, se realiza en compañía de los Ingenieros Tito Martinez y Leonardo Tamayo del Ministerio de Minas y Energía, con quienes se verifica el estado de la facilidad, laboratorio, tramites pendientes y gestiones realizadas por los ingenieros de zona a cargo de contrato Rubiales.

En la visita del 29 de julio, se verifica el estado de los pozos RB-146, RB-715, RB-614H, RB-699H, RB-767H. se genera acta y lista de asistencia con el personal involucrado de Ecopetrol y ANH.

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 Junio 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 y aprobación de los campos asignados.

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	24-07-2018	Visita de seguimiento a los CPF-1, CPF-2 y clúster de campo Rubiales operado por Ecopetrol. La visita se realiza en compañía de los Ingenieros Tito Martínez y Leonardo Tamayo del Ministerio de Minas y Energía.	24-07-2018	Tramitado
Visita	26-07-2018	Visita de seguimiento a las facilidades y clúster de campo Pendare operado por Tecpetrol. La visita se realiza en compañía de los Ingenieros Tito Martínez y Leonardo Tamayo del Ministerio de Minas y Energía.	26-07-2018	Tramitado
Visita	29-07-2018	Visita de seguimiento a los pozos RB-146, RB-715, RB-614H, RB-699H, RB-767H de campo Rubiales	29-07-2018	Tramitado

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.

Esta pendiente el inicio del curso de alturas ofrecido por la ANH. El curso de medición estática

y dinámica esta vigente.

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.

Se radican en las instalaciones de la ANH Bogotá, las aprobaciones realizadas desde campo.

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.

El 28 de julio se informa de una posible denuncia que circula en video por redes sociales, en donde supuestamente Ecopetrol esta vertiendo los lodos de perforación al ambiente. Se proyecta carta a la VORP en donde se solicita a Ecopetrol explicar los procedimientos realizados para estos trabajos. Se programa visita para el 3 de agosto de 2018 al posible sitio en donde se presenta la denuncia.

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.

No se presentaron.

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.

2. RESUMEN DE EJECUCIÓN DE RECURSOS

ÍTEM	VALOR
Valor Total del Contrato	\$ 62.376.000

ÍTEM	VALOR
Valor por desembolso	\$ 5.520.000
No. de desembolsos realizados a la fecha	6
Valor Total desembolsado al Contratista a la fecha	\$ 28.668.387
Valor por ejecutar (incluyendo pago por periodo actual)	\$ 33.707.613

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

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,



HÉCTOR JULIO GARZÓN VIVAS
Experto G3 – Grado 05
Agencia Nacional de Hidrocarburos – ANH

Supervisor del Contrato No. 422 de 2018

Revisó: José De Francisco Lagos Caballero / Contrato 193 de 2018 / Componente Técnico
Proyecto: Pedro Luis Cante Bahamón / Contrato 422 de 2018 / Componente Técnico

R. Lagos

PLC