



Al contestar cite Radicado 20192110196193 Id: 424650  
Folios: 6 Fecha: 2019-08-14 08:41:05  
Anexos: 0  
Remitente: GERENCIA DE GESTION DEL CONOCIMIENTO  
Destinatario: VICEPRESIDENCIA TECNICA

**INFORME DE SUPERVISIÓN DEL CONTRATO No. 522 DE 2019, CELEBRADO ENTRE LA AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS -ANH- Y FERNANDO ARANGO**

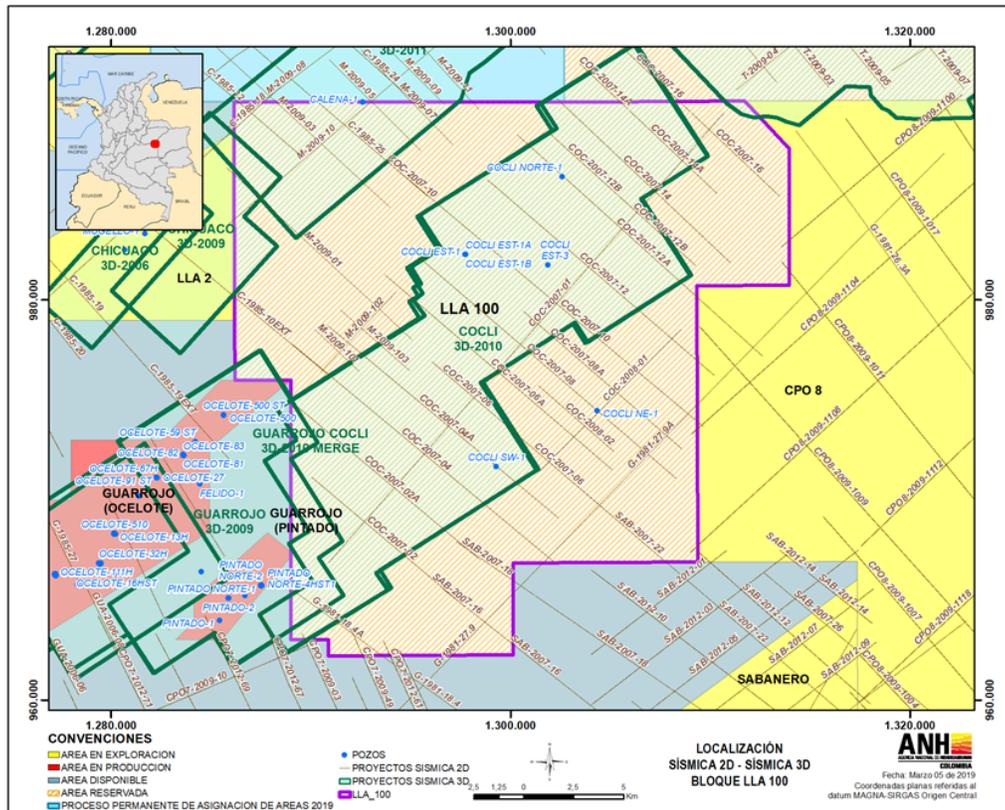
**FECHA DEL INFORME: 14 de agosto de 2019**

<b>CONTRATO NÚMERO</b>	522 de 2019	<b>FECHA DE FIRMA</b>	02-07-2019
		<b>FECHA DE INICIO</b>	02-07-2019
<b>NOMBRE DEL CONTRATISTA</b>	<b>FERNANDO ARANGO GAVIRIA</b>		
<b>DOCUMENTO DE IDENTIDAD o NIT</b>	79.131.981		
<b>OBJETO DEL CONTRATO</b>	"Prestación de servicios profesionales especializados como Geólogo Interprete sísmico para las áreas de interés de la ANH.		
<b>CDP No.</b>	51919	<b>FECHA CDP</b>	14-06-2019
<b>RP No.</b>	121019	<b>FECHA RP</b>	02-07-2019
<b>PLAZO DE EJECUCIÓN</b>	Hasta 31 de diciembre de 2019	<b>FECHA DE TERMINACIÓN</b>	31/12/2019
<b>FECHA DE PERFECCIONAMIENTO</b>	02-07-2019	<b>MODIFICACIONES AL CONTRATO</b>	N/A
<b>VALOR DEL CONTRATO</b>	\$ 81.476.432	<b>FORMA DE PAGO</b>	Mensual o proporcional a los servicios prestados.
<b>PERIODO DE SUPERVISIÓN DEL CONTRATO</b>	2 al 31 de julio de 2019		



**Figura (2)** Mapa preliminar en TWT al tope de basamento en áreas Onshore y Offshore de la Guajira avance **30%**

## 1.2 Interpretación de los bloques LLANOS 100



**Figura (2)** Base de datos sísmica 2D y 3D localización respecto a zonas productoras en C5 y C7

- 1.2.1 Entregó el back up sísmico del proyecto en Petrel y actualización a Petrel 2019 de los proyectos Llanos 100 y Guajira Para el armado del paquete de Información de sísmica del segundo ciclo del PP. AA y carga del nuevo polígono del Bloque Llanos 100 y análisis de la información a entregar sin restricciones de confidencialidad.
- 1.2.2 Realizó cálculos de las áreas y volumetrías correspondiente a 4 oportunidades asociado canales fluviales en carbonera C5 Y falla antitética en el C7 . Tabla (1)

1.2.3 Preparó Folleto, Ficha y presentación para el proceso PPAA. Bloque Llanos 100 según los estándares para la elaboración del folleto.

**Tabla (1) Recursos prospectivos Llanos 100 Identificados**

BLOQUE & LOCALIZACION	LEAD NOMBRE	TIPO DE TRAMPA	UNIDAD	PARAMETROS PETROFISICOS					° API	PROF ESTIMADA TVDs (Ft)	RECURSOS (MMbbl/BCF)		PROBABILIDAD DE ÉXITO %		
				AREA (Acres)	Ø	NET PAY(ft)	Sw %	Bo			PARCIAL	TOTAL			
LLA-100 (Meta Oriental)	LEAD-A BERMEJO	Canal Fluvial de Arenas C5 Cortado por falla normal Antitética	Unidad-C5	P90	467,00	24,00	10,00	35%	1,04	24,00	-4300	54,29	P50	25	15%
				P50	1599,00	26,00	12,00	33%	1,04			24,91			
				P10	3415,00	27,00	14,00	30%	1,04			67,34			
TOTAL RECURSOS															
BLOQUE & LOCALIZACION	LEAD NOMBRE	TIPO DE TRAMPA	UNIDAD	PARAMETROS PETROFISICOS					° API	PROF ESTIMADA TVDs (Ft)	RECURSOS (MMbbl/BCF)		PROBABILIDAD DE ÉXITO %		
LLA-100 (Meta Oriental)	LEAD-B MATEMONTE	Canal Fluvial de Arenas C5 Cortado por falla normal antitética	Unidad-C5	P90	215,00	24,00	10,00	35%	1,0300	23,50	-4300	25,00	P50	8,63	15%
				P50	554,00	26,00	12,00	30%	1,0310			8,63			
				P10	1097,00	27,00	14,00	28%	1,0320			2,16			
TOTAL RECURSOS															
BLOQUE & LOCALIZACION	LEAD NOMBRE	TIPO DE TRAMPA	UNIDAD	PARAMETROS PETROFISICOS					° API	PROF ESTIMADA TVDs (Ft)	RECURSOS (MMbbl/BCF)		PROBABILIDAD DE ÉXITO %		
LLA-100 (Meta Oriental)	LEAD-C MAPURITO	Canal Fluvial de Arenas C5 Cortado por falla normal antitética	Unidad-C5	P90	215,00	24,00	10,00	35%	1,0300	23,50	-4300	25,00	P50	8,63	15%
				P50	554,00	26,00	12,00	30%	1,0310			8,63			
				P10	1097,00	27,00	14,00	28%	1,0320			2,16			
TOTAL RECURSOS BLOQUE															
BLOQUE & LOCALIZACION	LEAD NOMBRE	TIPO DE TRAMPA	UNIDAD	PARAMETROS PETROFISICOS					° API	PROF ESTIMADA TVDs (Ft)	RECURSOS (MMbbl/BCF)		PROBABILIDAD DE ÉXITO %		
LLA-100 (Meta Oriental)	LEAD-MANDUCO	Monoclinal con falla antitética. Bloque colgante	Unidad-C7	P90	131,00	20,00	20,00	35%	1,0300	23,50	-4700	2,57	P50	19,96	18%
				P50	689,00	22,00	25,00	30%	1,0310			19,96			
				P10	1072,00	24,00	28,00	28%	1,0320			38,99			
TOTAL RECURSOS BLOQUE															

### 1.3 Proceso PPAA: Áreas Libres Mapa de Tierras.

- 1 Adelantó la definición del programa mínimo exploratorio de las áreas solicitadas por las compañías para cada una fase y su equivalencia en kilometraje en sísmica 2D ò Pozo.
- 2 Apoyó en la gestión de los procesos de la ronda PPAA en áreas libres de la Vicepresidencia Técnica en el análisis de la confidencialidad de la información de los paquetes de información sísmica 2D y 3D para la entrega.

#### ACTIVIDAD DESARROLLADA:

- 1 Continuó con la carga de información de pozos en el Offshore y Onshore de la Guajira ( check shots, archivos de desviación y registros eléctricos ) para comenzar con la interpretación de las secuencias estratigráficas
- 2 Calculó V clay , Porosidad en los Pozos Almeja-1 , Tiburón, San José, Chucupa-1 ,Chucupa-2 Ballenas-1 requeridos para la evaluación geológica y geofísica en las áreas de interés de la ANH con las herramientas Petro técnicas de Petrel.
- 3 Preparó presentación del Bloque Llanos 100 en Ingles con el formato de diseño aprobado del PP: AA. y generación de archivos metafiles de alta resolución .
- 4 Calculó riesgo geológico para cada uno de los leads del Bloque Llanos 100 y preparación de las fichas . Bermejo, MateMonte, Mapurito y Manduco. Tabla (1)

## 1. RESUMEN DE EJECUCIÓN DE RECURSOS

ÍTEM	VALOR
Valor Total del Contrato	\$ 81.476.432
Valor desembolsado incluido IVA	\$ 0
No. de desembolsos realizados a la fecha	0
Valor mensual incluido IVA	\$ 13.579.405
Valor por ejecutar (incluyendo pago por periodo actual) (Saldo)	\$ 81.476.432

## 2. RESULTADO DE LA SUPERVISIÓN DEL CONTRATO

### 2.1 Estado del Desarrollo del Contrato

	SATISFACTORIO
X	NORMAL
	DEBE HACER AJUSTES
	RETRASADO

### 2.2 Observaciones

NINGUNA

## 2.3 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,



**NELSON GREGORIO LIZARAZO SUAREZ**  
EXPERTO G3 GRADO 06  
Agencia Nacional de Hidrocarburos – ANH

**Supervisor del Contrato No. 522**