



Bogotá, 2 de mayo de 2018.

Doctor  
MARTIN EDMUNDO CELY GOMEZ  
Supervisor Contrato 280 de 2018.  
Vicepresidente de Contratos hidrocarburos (E)  
AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS.  
Avenida Calle 26 No. 59-65 Piso 2.  
Ciudad.

Asunto: Informe Mensual de Actividades No. 04 - Contrato 280 de 2018.

En mi calidad de contratista del contrato No. 280 de 2018 celebrado con la AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS, me permito anexar el informe de actividades realizadas en el periodo comprendido del 1 al 30 de abril de 2018.

<b>CONTRATO NÚMERO</b>	280	<b>FECHA DE FIRMA</b>	23 de enero 2018
		<b>FECHA DE INICIO</b>	23 de enero 2018
<b>NOMBRE DEL CONTRATISTA</b>	HALDER ROMEL LUGO LÓPEZ		
<b>DOCUMENTO DE IDENTIDAD o NIT</b>	79.340.185		
<b>OBJETO DEL CONTRATO</b>	PRESTAR SUS SERVICIOS PROFESIONALES DE APOYO A LA VICEPRESIDENCIA DE CONTRATOS DE HIDROCARBUROS, EN EL SEGUIMIENTO Y CONTROL AL CUMPLIMIENTO DE LOS COMPROMISOS DE LOS CONTRATOS E&P, CONTRATOS DE EVALUACIÓN TÉCNICA Y CONVENIOS, DE CONFORMIDAD CON LAS OBLIGACIONES CONTRACTUALES, LA NORMATIVIDAD QUE ES APLICABLE Y LA POLÍTICA QUE EN MATERIA DE HIDROCARBUROS DICTE EL GOBIERNO NACIONAL.		
<b>CDP No.</b>	10418	<b>FECHA CDP</b>	12/enero/2018
<b>RP No.</b>	28618	<b>FECHA RP</b>	23/enero/2018
<b>PLAZO DE EJECUCIÓN</b>	23-enero-2018 al 31/diciembre/2018	<b>FECHA DE TERMINACIÓN</b>	31-DIC-2018
<b>FECHA DE PERFECCIONAMIENTO</b>	23/enero/2018	<b>MODIFICACIONES AL CONTRATO</b>	-----
<b>VALOR DEL CONTRATO</b>	\$136.850.000 (Incluido IVA)	<b>FORMA DE PAGO</b>	\$10.000.000 más el IVA para un valor de \$11.900.000 por mes completo o proporcional fracción de mes
<b>PERIODO DE SUPERVISIÓN DEL CONTRATO</b>	1 al 30 de abril de 2018		

## 1. DETALLE DE LAS ACTIVIDADES DEL PERIODO

- 1.1 Realizar el seguimiento a la entrega dentro de los plazos contractuales, revisar su contenido elaborando los informes de verificación establecidos en el Sistema de Gestión de calidad, proyectar solicitud al Operador de la información complementaria a que haya lugar y realizar el seguimiento hasta que se dé cumplimiento a la obligación contractual de los diferentes informes objeto de seguimiento: a. Programas Exploratorios, b. Avisos de Descubrimiento, c. Programa de Evaluación, d. Resultados del Programa de Evaluación, e. Declaración de Comercialidad, f. Plan de Explotación o Plan de Desarrollo, inicial y sus actualizaciones, g. Programa de Trabajos de Explotación o Plan Anual de Operaciones, Inicial y sus actualizaciones, h. Informes Diarios de Perforación, i. Informes Diarios y/o Semanales de Adquisición Sísmica, j. Informes Mensuales de Actividades (IMA), k. Informes Trimestrales, l. Informes Ejecutivos Semestrales.
- 1.2 Emitir oportunamente los conceptos técnicos y respuestas a las solicitudes Operadores de los Contratos, o sobre temas de su competencia que hayan sido designados.
- 1.3 Identificar y reportar la causación de los Derechos Económicos aplicables de acuerdo con lo establecido en la minuta de cada contrato.
- 1.4 Generar alertas tempranas ante eventuales incumplimientos de las obligaciones contractuales, proyectar la comunicación que lo sustenta y si es del caso, el respectivo seguimiento a las actividades que las operadoras para subsanarlo.
- 1.5 Realizar las visitas de seguimiento para la verificación de los compromisos exploratorios o de producción que sean requeridas por la ANH, en las áreas donde se desarrolle las referidas actividades.
- 1.6 Elaborar informes, reportes y presentaciones que reflejen el seguimiento efectuado al avance de los compromisos e inversiones, el estado de cada uno de los contratos, avance de actividades, entrega de información al EPIS, Avisos de descubrimiento Áreas en Evaluación. Áreas en Explotación, devoluciones de área, y liquidación de los contratos objeto de seguimientos, entre otros.
- 1.7 Elaborar oportunamente las respuestas a las solicitudes remitidas por los Contratistas, otras dependencias de la ANH, entidades estatales, organismos de control, terceros y en general todas aquellas que se relacionen con los contratos objeto de seguimiento y conceptuar técnicamente sobre las mismas.
- 1.8 Actualizar permanentemente los sistemas de información, servidores, bases de datos y aplicativos de la ANH, con las modificaciones, adiciones, actos contractuales y demás decisiones que se generen para cada Contrato.



1.9 Desempeñar las demás actividades que le sean asignadas por parte del supervisor del respectivo contrato, para el cumplimiento del objeto contractual.

- De acuerdo con las directrices relativas a la coordinación del Grupo 3 para el seguimiento y supervisión en el cumplimiento de las obligaciones derivadas de los contratos y convenios de exploración y producción de hidrocarburos a cargo de la Vicepresidencia de Contratos, y a la distribución de los contratos asignados al se tiene lo siguiente:

**1. Conocer el historial y estado actual de los contratos asignados.**

Se realizaron reuniones periódicas con los profesionales a cargo de cada gerencia para analizar el estado actual y los trámites de cada uno de los contratos.

Contratos asignados:

<b>ALPHA CONSULTORES LTDA.</b>
COLIBRI (E&E)
<b>CEPSA COLOMBIA S.A. - CEPOLSA</b>
CPO 14 (E&P)
GARIBAY (E&P)
LLA 22 (E&P)
MERECURE (E&P)
PUNTERO (E&P)
TIPLE (E&P)
<b>COMPETROL LTDA</b>
CHICUACO (E&P)
<b>EQUION ENERGÍA LIMITED</b>
NISCOTA (E&P)
<b>HOCOL S.A.</b>
ARMERO (CE)
CHENCHE (CE)
CLARINERO (E&P)
CPO 16 (E&P)
CPO 17 (E&P)
ESPINAL (CE)
GUA 2 (E&P)
GUARROJO (E&P)
LLA 13 (E&P)
LLA 65 (E&P)
MUISCA (TEA)
ORTEGA (CE)
PERDICES (E&E)
PULI (CE)
QUIMBAYA (CE)
RIO CABRERA (E&P)

SALTARIN (E&P)
SAMAN (E&P)
SN 15 (E&P)
SN 18 (E&P)
SN 8 (E&P)
TOLDADO (CE)
TOLIMA (CE)
TOY (CE)
VIM 15 (E&P)
VIM 6 (E&P)
VIM 8 (E&P)
VSM 10 (E&P)
VSM 9 (E&P)
YD SN 1 (E&P)
<b>INVERSIONES Y OPERACIONES BLOQUE B S A S</b>
BUENAVISTA (E&E)
<b>La Luna E&amp;P S de RL sucursal Colombia</b>
VMM 4 (E&P)
<b>MANSAROVAR ENERGY COLOMBIA LTD</b>
LLA 69 (E&P)
<b>NEW HORIZON EXPLORATION INC</b>
LA MAYE (E&P)
<b>OMEGA ENERGY COLOMBIA</b>
LLA 21 (E&P)
<b>PLATINO ENERGY HOLDINGS II CORP. SUCURSAL COLOMBIA EN LIQUIDACIÓN</b>
VICTORIA (TEA)
<b>SUELOPETROL, C.A. SUCURSAL COLOMBIA</b>
LLA 61 (E&P)
<b>TELPICO COLOMBIA LLC</b>
LLA 42 (E&P)
VSM 22 (E&P)
VSM 3 (E&P)
<b>YPF COLOMBIA S.A.S</b>
COR 12 (E&P)
COR 14 (E&P)
COR 33 (E&P)



- 2. Realizar seguimiento a los Contratos E&P y/o Convenios de Exploración y Producción y/o Convenios de Explotación de Hidrocarburos y/o Contratos de Evaluación Técnica que se encuentren realizando actividades de consulta previa, tramites ambientales y demás gestiones derivadas de la fase preliminar.**

Se continuó con el seguimiento de la línea base con los pendientes de cada gerencia. La base de datos se mantiene actualizada en la dirección asignada por la VCH y se hace seguimiento a los compromisos y trámites pendientes por parte de los operadores y de las áreas internas.

- 3. Realizar seguimiento a los contratos en fase de exploración.**

Con la Operadora CEPESA se determinaron los siguientes pendientes y el estado de sus contratos con la ANH:

- I. Trámites en seguimiento relacionados:



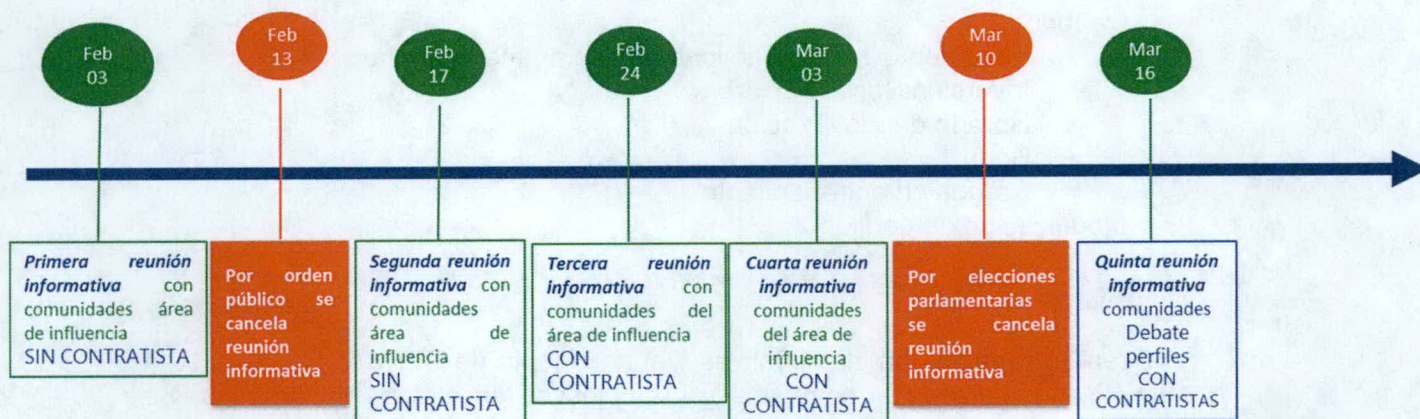
Lider de Seguimiento	Dependencia Responsable	Contrato	ID	Días GSCE	Días GSCP	Días GSCYMA	Observaciones Lider
Halder Romer Lugo López	GSCE	CPO 17	20184010108652 Id: 266173	10	0	0	Hocol. En Fase II - Termina el 30 de Abril/ solicitan 17 de plazo con US\$157,000 actividades (de acuerdo con resultados de pozo Godric Norte)
		LLA 21	20174110328652 Id: 239604	80	0	0	Omega solicita se le indique el consultor independiente. Debe estar cerrado.
		LLA 61	20184010084532 Id: 260639	27	0	0	Suelopetrol solicita 12 meses adicionales para la fase 1 (vencida el 11 de marzo 2018) para ejecutar el pozo A3 pendiente y propone voluntad de las partes US\$100.000 en estudios
		SN 8	20184010122022 Id: 269508	5	0	0	SN8/SN18 Hocol solicita 15 meses adicionales para la Fase 1 (Fin de fase Sep y Oct-18), para cumplir con 259 km de sísmica 2D y un pozo A3. Proponen actividad adicional de: Descripción de núcleos, geoquímica, bioestratigrafía, Petrofísica. US\$1,725,656.
		VIM 6	20184010057802 Id: 253858	44	0	0	Hocol solicita se le acredite un pozo estratigráfico como reemplazo del pozo A3. (fase I venció marz-2016)
		VSM 10	20184010066562 Id: 256590	36	0	0	Hocol solicita traslado de US\$1,638,201 para sísmica en SN-15. (US\$1,885,599 adicionales de SN-8) Pendiente la acreditación de sísmica de Perdices en el compromiso de VSM-10
	GSCP	BUENAVISTA	128840	0	337	0	Se realizó sesión de trabajo con OMEGA se modificarán las RIE del campo. Tema en solución.
			128836	0	337	0	
		SAMAN	199345	0	19	39	Hocol solicitó en julio 2017 la ampliación del área comercial de Mamey.
		TIPLE	101089	0	69	0	Cepsa envía coordenadas del área de campo Cubarro en explotación. VT emitió concepto del área de explotación. Se graficarán las coordenadas propuestas por el titular y el concepto emitido por VT para comparar.
			185058	0	18	0	Cepsa anexa coordenada de campo Jilguero. VT emitió concepto del área de explotación Jilguero. Se graficarán las coordenadas propuestas por el titular y el concepto emitido por VT para comparar y poder definir el AEX. A la fecha no se cuenta con RIE.
	GSCYMA	COR 33	259159	0	0	29	YPF da respuesta a solicitud de ANH con información del proceso en la sísmica (pasado)
		CPO 14	228907	1	0	103	Cepsa solicita la suspensión del contrato hasta que Cormacaerna acepte la cesión de la licencia. Expresa que la comunidad UNUMA cambiará las condiciones de la consulta previa ya realizada por MetaPetroleum.
			263787	0	0	16	Dá alcance a la anterior, solicita la suspensión de la fase 1.
		CPO 17	251408	0	0	46	Hocol informa actividades Social Proyecto Dorcas.
			261337	0	0	21	No es del Grupo (Morichito)
		GUA 2	261350	0	0	21	Hocol. Fase I. Adq sísmica 231km2 y pozo A3 finaliza 6 de DIC-2018. Solicita restitución de 264 por el tiempo que tomo el ministerio de interior para certificar comunidades. (desde el 27 de marzo de 2017)
		LLA 22	266665	0	0	11	Informe de gestión Marzo
		LLA 42	245916	0	0	48	Telpico solicita restitución y ampliación de plazos por acuerdo de voluntades y dando acceso a información.
		LLA 65	264920	0	0	32	Hocol envía actualización del estado del programa PBC
		MERECURE	258488	0	0	30	Cepsa solicita suspensión del contrato por hechos atribuibles a la comunidad y resistencia de la alcaldía (oposición al contratista de obras civiles). Esperando información de la ETH.
		ORTEGA	261680	0	0	20	Hocol entrega información solicitada del campo Ortega. Planes.
		SAMAN	233506	0	0	92	Hocol solicita suspensión de la Fase 2 del Contrato SAMAN.
			254112	0	0	38	Memo de GSE a GSCYMA solicitando pronunciamiento de suspensión desde 2015.
			265042	0	0	16	Hocol reitera la suspensión de la Fase II PEP, con justificación social e informado la viabilidad del paso al pozo Mamey West (desarrollo).
		SN 15	243579	0	0	49	Hocol informa del plan de Comunicaciones. Informativa
			244747	0	0	48	Hocol remite informe mensual enero de las acciones realizada dentro de la consulta previa. Informativa.
			253242	0	0	42	Hocol remite informe mensual febrero de las acciones realizada dentro de la consulta previa. Informativa.
		TIPLE	261559	0	0	20	Memo interno de VORP a VCH informando estado de pago de DE. Informa que está pendiente el Acta de DEV
		VIM 15	228818	1	0	103	Hocol solicita la suspensión del Contrato VIM-15 (desde el 24-10-16) hasta que la ANLA se pronuncie respecto de la Licencia Ambiental. En revisión de acta y oficio.
			246394	0	0	48	Hocol informa que la declaración de un nuevo RAMSAR impediría el avance de actividades.
		VIM 8	244744	0	0	67	Hocol remite información de las socializaciones del pozo Arrecife. Informativo
			246389	0	0	48	Hocol solicita restitución de plazo Fase I. En revisión de Acta y oficio.
			251406	0	0	46	Hocol remite información de las socializaciones del pozo Arrecife. Informativo
		VMM 4	260719	0	0	29	La Luna solicita restitución de términos desde el momento que presentó ante el ICANH - Cacique-1 /174 días y Pechiche -1 / 120 días.
		VSM 3	248335	0	0	48	Telpico envía informe social - Marzo
			261512	0	0	21	Telpico envía informe social - Febrero



## II. Reuniones con Operadores

### Contrato NISCOTA

**Avance del proceso de socialización.** Equión realiza la siguiente presentación en relación con el avance de la perforación del pozo PAYERO E1Z:



### AVANCE

### Mejor Escenario



## **Fase Actual:**

Próxima Reunión programada: abril 21

- Se realizará la lectura del Acta de Acuerdos
- Se escucharán las nuevas pretensiones de la comunidad
- Temas ya informados pero que sectores de la comunidad pretenden "reabrir":
  - Incremento Tarifas camionetas acompañantes (Maxo)
  - Inversión Social Maxo
  - Horario de movilización
  - Bono
  - Cargos en entrenamiento
- Modificación de perfiles

## **Contratos CEPSA**

Se realizó reunión con las directivas y el presidente de CEPSA, se presentó la actual estructura de la compañía y los objetivos en el área de América. Se presentan los estados de los contratos (Ya se relacionó esta información en el informe del mes de marzo).

## **Reuniones de seguimiento con VCH**

## **Reunión de seguimiento con Presidencia de ANH**

## **Visita de campo Sísmica SIN-15**

### **OBJETIVO DE LA VISITA**

Verificar la ejecución de las actividades del programa sísmico de compromiso contractual

Verificar el estado de las operaciones, equipos y avance en la operación de sísmica SN 15 -16- 2D

### **EQUIPOS DISPONIBLES EN CAMPO:**

Equipos portátiles de perforación de huecos para colocar Sismigel. Tractor. Camiones Vibrocompactadores. Equipos de golpe para mejorar adquisición en zonas con gaps (Thumper - PEG40).

### **LÍNEAS PROGRAMADAS:**

24 líneas para un total de 294 km - (5103 puntos de registro - SP)



## ACTIVIDADES:

Se verificaron las operaciones, equipos y facilidades durante la adquisición de las líneas sísmicas. Se realizó visita a los puntos de perforación y disparo de la línea 12 (SN15-16-12), que requieren de un hueco de 10 metros de profundidad y carga de 1800 gr de MAFE por punto, presenciando varios disparos, observándose una mínima afectación sonora, generando una onda de choque en profundidad que no produce levantamiento de fragmentos de suelo en superficie.

Se observó alrededor de esta y otras líneas grietas de desecación sobre los suelos, ocasionadas por efectos climatológicos. Se realizó recorrido a tramos de las líneas 32, 34, 22, 5, 3 y 1. Se verificaron algunas trochas realizadas durante la topografía en proceso de restauración y abandono sin mayores efectos sobre el entorno.

Se visitaron las facilidades de bodegas de materiales y equipos de perforación en el campamento Volante (transitorio) en el corregimiento de Bayunca, adicionalmente los talleres de registro en el Campamento Base Boca Canoa, ubicado en el corregimiento de Arroyo de las Canoas del Municipio de Cartagena. De igual forma se verifico el proceso inicial de procesamiento de la información que involucra apilado y deconvolución de la señal adquirida para posterior envío a Bogotá y Canadá para interpretación final.

## CONCLUSIONES:

Se realiza reconocimiento de las áreas de trabajo y de los equipos usados. Se evidencia un avance en las actividades de Topografía 91%, Perforación 86%, y registro 61%.

Al terreno se le está dando el debido tratamiento de abandono y recomposición, restauración. Los campamentos cumplen con las normas de seguridad y estándares de habitabilidad y medio ambiente, manejo de residuos.

La red topográfica armada para desarrollo del proyecto emplea los puntos de la red geodésica del Instituto Geográfico IGAC, y a partir de los mismos genera las poligonales necesarias para el respectivo trazado de las líneas sísmicas que componen el proyecto.

Se observa especial cuidado de parte de la alianza Hocol -SAE Exploration con los sitios donde se encuentra infraestructura como viviendas, bocatomas de acueductos, líneas de alta tensión, a las cuales se les exige el cumplimiento de las distancias estipuladas en los parámetros ambientales, como, por ejemplo, 100 metros a los nacederos, viviendas, estanques piscícolas, jagüeyes y quebradas, a las cuales se dejan 30 metros de distancia, entre otras. de acuerdo con lo estipulado en la Guía para programas de exploración sísmica terrestre del Ministerio de Ambiente y Desarrollo Sostenible.

Finalmente, el arreglo y tendido de canales se realiza de acuerdo con el diseño del equipo sísmico, esperando completar la adquisición del registro sísmico de 294 kilómetros exigidos por el contrato.

Se evidenció un alto compromiso con las actividades de seguridad industrial, medio ambiente y salud ocupacional.

**4. Realizar seguimiento a los contratos que se encuentren en producción.**

Se realizó el seguimiento a los contratos de producción mediante las reuniones con el grupo.

**5. Realizar seguimiento a los Contratos E&P y/o Convenios de Exploración y Producción y/o Convenios de Explotación de Hidrocarburos y/o Contratos de Evaluación Técnica que se encuentren suspendidos.**

Se realizó el seguimiento a los convenios y contratos E&P mediante las reuniones con el grupo.

**6. Realizar seguimiento a los Contratos E&P y/o Convenios de Exploración y Producción y/o Convenios de Explotación de Hidrocarburos y/o Contratos de Evaluación Técnica que no reporten actividad.**

Se realizó el seguimiento y se organizó la línea base de los contratos que no reportan actividad.

**7. Realizar seguimiento a los Contratos E&P y/o Convenios de Exploración y Producción y/o Convenios de Explotación de Hidrocarburos y/o Contratos de Evaluación Técnica que se encuentren con alertas de vencimiento.**

**8. Realizar revisiones periódicas de la garantías y demás instrumentos que respaldan la ejecución de los Contratos E&P y/o Convenios de Exploración y Producción y/o Convenios de Explotación de Hidrocarburos y/o Contratos de Evaluación Técnica y adoptar las medidas que en derecho correspondan.**

**9. Identificar y monitorear el avance en la gestión de seguimiento a los compromisos contractuales, las solicitudes y trámites de los contratos asignados.**

**10. Convocar mesas de trabajo periódicas con las tres gerencias para el seguimiento a contratos, según las necesidades.**

**11. Participar en las reuniones a las que sea convocado, relacionadas con los contratos asignados.**

**12. Proponer a los gerentes de seguimiento a contratos la priorización para la gestión de seguimiento a los compromisos contractuales, las solicitudes y trámites de los contratos asignados.**



**13. Gestionar las reuniones requeridas para el óptimo relacionamiento entre la VCH y los operadores de los contratos de hidrocarburos.**

Se coordinó las reuniones con: HOCOL, EQUION.

**14. Consolidar la agenda integrada de visitas requeridas por la VCH.**

Se consolidó con las visitas más recientes y se visitará el área del Contrato SN-15 para verificar seguimiento a la ejecución de Sísmica SN15-16-2D, reconocimiento de actividades en riesgo en los centros poblados de Puerto Rey, Tierra baja, con el propósito de obtener información in situ que permita verificar el estado del mismo.

**15. Reportar agenda integrada de visitas requeridas por la VCH a la VORP con el fin de que estas se realicen conjuntamente y acompañar las visitas, si es necesario.**

Se consolidó con las visitas más recientes y se visitará en conjunto con VORP el área del Contrato SN-15 para verificar seguimiento a la ejecución de Sísmica SN15-16-2D, reconocimiento de actividades en riesgo en los centros poblados de Puerto Rey, Tierra baja, con el propósito de obtener información in situ que permita verificar el estado del mismo.

**16. Identificar e informar a las directivas de la ANH necesidades de respuestas de otras áreas de la ANH, requeridas por la VCH para atender solicitudes y trámites de los contratos asignados.**

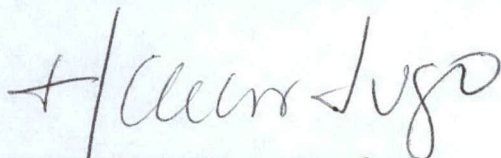
Se presentan en el resumen de cada contrato.

**17. Presentar los informes requeridos sobre el estado de los contratos asignados.**

Se presentaron los reportes requeridos.

**18. Proponer activos de proceso (procedimientos, instructivos, formatos y herramientas, entre otros)**

Se revisaron y realizaron comentarios a el procedimiento para tramite de las solicitudes que llega las gerencias de la VCH.



HALDER ROMEL LUGO LÓPEZ  
c.c. 79.340.185 de Bogotá.