

ANH



R4I Al responder cite radicado: 20184310331982 Id: 322640  
Folios: 8 Fecha: 2018-10-01 09:18:34  
Anexos: 0  
Remitente: OCTAVIO AUGUSTO REYES A  
Destinatario: GERENCIA DE SEGURIDAD, COMUNIDADES Y MEDIO  
AMBIENTE

Bogotá D.C., 1 de octubre de 2018

Ingeniera  
**ADRIANA MARÍA CHISACÁ HURTADO**  
Supervisor Contrato No. 089 de 2018  
Gerencia de Seguridad, Comunidades y Medio Ambiente  
AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS - ANH  
Avenida Calle 26 No. 59-65 Piso 2  
Ciudad

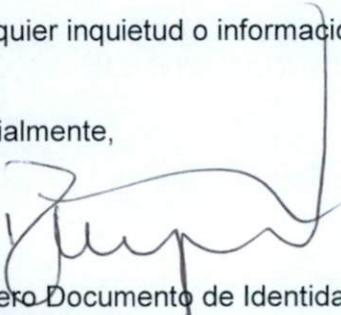
**Asunto: Entrega Informe de Cumplimiento de Actividades No. 8 del mes de septiembre de 2018 - Contrato 089 de 2018.**

Dando cumplimiento a mis obligaciones contractuales con la Agencia Nacional de Hidrocarburos, me permito hacer la entrega del Informe de Cumplimiento de Actividades No. 9 de 12 del Contrato No. 089 de 2018, el cual corresponde a las actividades desarrolladas durante el periodo comprendido entre el 1 de septiembre y el 30 de septiembre de 2018.

Cualquier inquietud o información adicional al respecto quedo atento(a).

Cordialmente,

firma

  
Número Documento de Identidad o NIT 79447023  
Dirección del Contratista carrera 6 e N° 17 - 17  
Teléfono o Celular Contratista 3208576800  
Correo electrónico Personal Contratista oarareyes@gmail.com

Anexos: Se anexa informe de cumplimiento de actividades en 8 folios.

## **INFORME DE CUMPLIMIENTO DE ACTIVIDADES CONTRACTUALES**

---

**PERIODO DEL INFORME: del 1 de septiembre al 30 de septiembre de 2018**

### **DETALLE DE LAS OBLIGACIONES ESPECIFICAS Y LAS ACTIVIDADES EJECUTADAS EN EL PERIODO**

1. Suscribir con el Supervisor, los Acuerdos de Niveles de Servicios que orientarán la ejecución del contrato.

Desarrollo: se suscribieron los ANS con el supervisor el 26 de abril de 2018. Su aplicación se observa en el informe del seguimiento del grupo 5, correspondiente al mes de septiembre.

2. Coordinar las actividades misionales del equipo de trabajo asignado y monitorear sus resultados

Desarrollo: Se anexa informe del grupo 5, elaborado por el Líder del grupo correspondiente al mes de septiembre.

Se programaron y realizaron las siguientes mesas de trabajo

7 de septiembre: Reunión Parex – VMM 9

19 de septiembre: Mesa de trabajo seguimiento integral a contratos: LLA 43, LLA 33, LLA 66, SN 9, VMM 39, YD LLA 7, CEIBA, DURILLO, JACARANDA, MANZANO, MARANTÁ, NOGAL, OMBU, VSM 32

27 de septiembre: mesa de trabajo administración SSCH - VIEDO

3. Coordinar la atención efectiva de trámites por parte del grupo de trabajo asignado.

En el informe de seguimiento del mes de septiembre, se documenta la atención de trámites asignados al grupo 5, resueltos en el mes.

Utilizando como insumo los datos de la base general de tramites de la VCH, se observa que el acumulado con corte al 28 de septiembre, el grupo ha recibido 492 radicados. 198 han requerido respuesta por estar clasificados como tramites en la base general de trámites, de los cuales pasan al mes de agosto 25 por atender.

4. Coordinar las actividades de seguimiento a los contratos y convenios de hidrocarburos para los profesionales asignados, relacionadas con las compañías que se le indiquen

Se elaboraron dos cambios al documento Excel "Distribución Grupos de Seguimiento gestión de cambios". Con los cambios solicitados por las Gerencias.

Se programaron y realizaron las siguientes mesas de trabajo

7 de septiembre: Reunión Parex – VMM 9

19 de septiembre: Mesa de trabajo seguimiento integral a contratos: LLA 43, LLA 33, LLA 66, SN 9, VMM 39, YD LLA 7, CEIBA, DURILLO, JACARANDA, MANZANO, MARANTÁ, NOGAL, OMBU, VSM 32

24 de septiembre: Mesa de trabajo EMERALD – contrato MARANTÁ – acta de visita HSE

27 de septiembre: mesa de trabajo administración SSCH - VIEDO

5. Coordinar los resultados en atención de trámites y realización de seguimiento del grupo de trabajo asignado.

A partir de la implementación de la base general de trámites de la VCH, se monitorea la atención de trámites, ahora por correo electrónico directo a los responsables de los tramites específicos. Los resultados de trámites atendidos se relacionan en el informe de seguimiento del grupo 5 mes de septiembre.

6. Coordinar el grupo de trabajo en cuanto a elaboración de informes de resultados requeridos.

Se elaboró el informe de seguimiento del grupo 5 correspondiente al mes de septiembre.

7. Coordinar las visitas de seguimiento del equipo de trabajo asignado, a los contratos de hidrocarburos.

El grupo 5 realizó visita al contrato CARBONERA, MARANTA Y LLA 43

8. Acompañar de ser necesario las visitas de seguimiento del equipo de trabajo.

No se requirió este acompañamiento para el periodo

9. Presentar informes mensuales del seguimiento y la gestión realizada para dar cumplimiento al objeto del contrato

Se anexa el informe mensual del grupo de seguimiento N° 5.

10. Apoyar la supervisión de los contratos administrativos que sean asignados.

R3DKODE-39

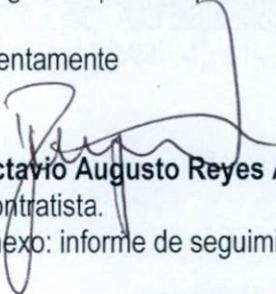
R4D1C4D0

No fue requerida esta actividad.

11. Las demás actividades que se le asignen de acuerdo con su perfil profesional

Se actualiza la distribución de grupos de seguimiento cada vez que se requiere, igualmente se apoya la GSCYMA en la administración del SSCH, se asiste las reuniones asignadas. Se revisó el informe de gestión para empalme de la Gerencia.

Atentamente



**Octavio Augusto Reyes Ávila**

Contratista.

Anexo: informe de seguimiento septiembre grupo 5 – 6 folios

**OBSERVACIONES DEL CONTRATISTA (SI APLICA)**

Sin observaciones

## Informe grupo de seguimiento 5

Septiembre de 2018

### 1. Equipo de trabajo

Para este octavo mes de implementación de la estrategia de líderes de seguimiento, el equipo de trabajo del grupo 5 se mantuvo con las mismas asignaciones del mes anterior:

Tabla N.º1. Equipo de trabajo grupo de seguimiento N.º 5

GRUPO DE SEGUIMIENTO N° 5							
N°	NOMBRE	AREA	CELULAR	PROFESIÓN	ESPECIALIDAD	EXPERIENCIA LABORAL	TIEMPO EN LA ANH
1	ANGELA HURTADO	SOCIOAMBIENTAL	311 2544900	ABOGADO	LICENCIADA EN BIOLOGIA		DESDE EL 2017 EN LA ANH, EN EL AREA DE SCYMA
2	PLINIO FORERO	SOCIOAMBIENTAL	320 8859353	INGENIERO SANITARIO	DERECHO DEL MEDIO AMBIENTE, GESTIÓN TERRITORIAL Y MUNICIPAL	15 AÑOS DE EXPERIENCIA EN GESTIÓN PÚBLICA	8 MESES EN LA ANH
3	FABIAN RUIZ	HSE	3017063622	INGENIERO AMBIENTAL	PRESERVACIÓN Y CONSERVACIÓN DE RRNN	6.5 AÑOS EN CONSULTORIA Y ASESORIA AMBIENTAL	1 AÑO EN ANH
4	LILIANA LEÓN	PBC	300 5587927	TRABAJO SOCIAL	GERENCIA	15 AÑOS EN TRABAJO SOCIAL	8 MES EN LA ANH
5	PABLO LIZARAZO	LEGAL	313 8282919	ABOGADO	DERECHO PENAL	6 AÑOS ABOGADO LITIGANTE EN DERECHO ADMINISTRATIVO, AMBIENTAL Y MINERO	1 AÑO 6 MESES EN LA ANH
6	JUAN DIEGO PADILLA	LEGAL	320 8599209	ABOGADO	DERECHO ADMINISTRATIVO	4 AÑOS LITIGANDO EN DERECHO ADMINISTRATIVO.	8 MESES EN LA ANH
7	KATHERINE RODRIGUEZ	EXPLORACIÓN	315 412 2963	INGENIERA DE PETROLEOS	DIRECCIÓN Y GESTIÓN DE PROYECTOS	9 MESES EN EXPLORACIÓN	1 AÑO EN EXPLORACIÓN
8	DIANA PALACIOS	EXPLORACIÓN	316 4644753	INGENIERA DE PETROLEOS		14 AÑOS EN EXPLORACIÓN, YACIMIENTOS Y PRODUCCIÓN DE HIDROCARBUROS	4 AÑOS Y 6 MESES EN EL AREA DE EXPLORACIÓN
9	FIDEL ANTONI MEJIA	PRODUCCIÓN	321 4122963	ING. QUIMICO		11 AÑOS EN CONTROL DE SOLIDOS, PERFORACIÓN	5 AÑOS EN SEGUIMIENTO DE PRODUCCIÓN.
11	KARENT LORENA BUSTOS AGUDELO	PRODUCCIÓN	319 2519257	INGENIERA DE PETROLEOS		10 MESES GESTIÓN DE SEGURIDAD	9 MESES EN LA ANH
12	GLORIA SALAMANCA	EXPLORACION	322 3113925	INGENIERA GEOLOGA	ESPECIALISTA EN GESTIÓN AMBIENTAL	23 AÑOS EN EXPLORACIÓN SISMICA TERRESTRE Y ELABORACIÓN DE ESTUDIOS DE IMPACTO AMBIENTAL	2 AÑOS Y 7 MESES EN EL AREA DE EXPLORACIÓN
13	JUDITH YANIRA YEPES YAYA	SOCIOAMBIENTAL	310 2874611	ADMINISTRADORA DE EMPRESAS	ESP EN GERENCIA AMBIENTAL Y PREVENCION DE DESASTRES. MGR GERENCIA Y EVALUACION AMBIENTAL	5 AÑOS CON LA GOBERNACION DE CUNDINAMARCA	8 MESES EN LA ANH
14	PAOLA SOTOMONTE NEIRA	VCH	314 3977888	ADMINISTRADORA DE NEGOCIOS INTERNACIONALES		3 AÑOS ASESORIA COMERCIAL 1 AÑO CON LA GOBERNACIÓN DE BOYACÁ	8 MESES EN LA ANH
15	OCTAVIO REYES	LIDER DE SEGUIMIENTO	3208576800	ING. QUIMICO	INGENIERIA AMBIENTAL GERENCIA AMBIENTAL GOBIERNO Y POLÍTICAS PÚBLICAS	PMP. 18 AÑOS EN LA GESTION PUBLICA (AUTORIDADES AMBIENTALES, SALUD, ENTES DE CONTROL)	13 MESES EN LA ANH

### 2. Asignación de contratos

En la tabla 2 se relacionan los 51 contratos por operadora y el profesional asignado a cada contrato según el tema de su especialidad conforme a la gestión de cambios de la distribución de los grupos para el mes de septiembre.

GRUPO 5	22	29	21	12	18	18	18	14	12	13	8	51	
Grupo de Seguimiento	JUAN DIEGO PADILLA	PARLO LIZABAZO	HURTADO MARÍA ANGELA	JUHTH YAIRA YEPES YAYA	PUNO ROLANDO FORERO	DIANA PALACIOS	GLORIA CECILIA SALAMANCA MARENTES	KATHERINE RODRIGUEZ MENDIETA	FIDEL MEJIA	KARENT LORENA RUIZ VEASQUEZ	FABIAN LEONARDO RUIZ VEASQUEZ	LILIANA LEON	
CONTRATOS	ABOGADOS			SOCIOAMBIENTALES			EXPLORACION			PRODUCCION			PBC
BC EXPLORACION Y PRODUCCION DE HIDROCARBUROS SL	3	0	0	0	3	0	3	0	0	0	3	3	
LLA 33 (E&P)	1				1							1	
LLA 43 (E&P)	1				1							1	
LLA 66 (E&P)	1				1							1	
CLEANENERGY RESOURCES S.A.S	3	0	0	0	3	0	3	0	0	0	3	3	
SN 9 (E&P)	1				1							1	
VMM 39 (E&P)	1				1							1	
YO LLA 7 (E&P)	1				1							1	
EMERALD ENERGY PLC SUCURSAL COLOMBIA	0	8	8	0	0	0	5	0	3	0	8	8	
CEIBA (E&P)	1				1							1	
DURILLO (E&P)	1				1				1			1	
JACARANDA (E&P)	1				1							1	
MANZANO (E&P)	1				1							1	
MAPIANTA (E&P)	1				1				1			1	
NOGAL (E&P)	1				1							1	
OMBU (E&P)	1				1				1			1	
VSM 32 (E&P)	1				1							1	
VSM 15 (E&P)	1				1							1	
GUFSANDS PETROLEUM PLC	2	0	0	0	2	0	0	2	0	0	2	2	
LLA 50 (E&P)	1				1				1			1	
PWT 14 (E&P)	1				1				1			1	
HIFECOL OPERATING CO LLC	5	0	0	0	5	0	0	5	0	2	5	5	
CPO 11 (E&P)	1				1				1			1	
LLA 58 (E&P)	1				1				1			1	
LOS PICACHOS (E&P)	1				1				1			1	
MACAYA (E&P)	1				1				1			1	
SERBANIA (E&P)	1				1				1			1	
PAREX RESOURCES COLOMBIA LTD. SUCURSAL	1	7	0	8	0	5	0	1	3	4	8	8	
CABRESTENO (E&P)	1				1							1	
CAPACHOS (CE)	1				1				1			1	
CERREJO (E&P)	1				1				1			1	
EL EDEN (E&P)	1				1				1			1	
LLA 17 (E&P)	1				1							1	
LLA 40 (E&P)	1				1			1				1	
LLA 57 (E&P)	1				1							1	
LOS CABRROS (E&P)	1				1							1	

Tabla N°2. Relación de contratos por profesionales asignados para seguimiento \*

CONTRATOS	ABOGADOS		SOCIOAMBIENTALES			EXPLORACIÓN			PRODUCCIÓN		HSE	PBC
Grupo de Seguimiento	JUAN DIEGO PADILLA	PABLO LIZARAZO	ANGELA MARÍA HURTADO	JUDITH YANIRA YEPES YAYA	PLINIO ROLANDO FORERO	DIANA PALACIOS	GLORIA CECILIA SALAMANCA MARENTES	KATHERINE RODRIGUEZ MENDIETA	FIDEL MEJIA	KARENT LORENA BUSTOS AGUDELO	FABIAN LEONARDO RUIZ VELASQUEZ	LILIANA LEON LEON
GRUPO 5	22	29	21	12	18	18	14	12	13	8	51	51
PAREX RESOURCES COLOMBIA LTDA	0	13	13	0	0	11	0	0	5	1	13	13
CEBUCAN (E&P)		1	1			1					1	1
JAGUEYES 3432-A (E&P)		1	1			1					1	1
LLA 10 (E&P)		1	1			1					1	1
LLA 16 (E&P)		1	1			1				1	1	1
LLA 20 (E&P)		1	1						1		1	1
LLA 24 (E&P)		1	1			1					1	1
LLA 26 (E&P)		1	1			1			1		1	1
LLA 29 (E&P)		1	1			1					1	1
LLA 30 (E&P)		1	1			1			1		1	1
MORPHO (Convenio E&E)		1	1						1		1	1
VIM 1 (E&P)		1	1			1					1	1
VMM 11 (E&P)		1	1			1			1		1	1
VMM 9 (E&P)		1	1			1					1	1
PAREX VERANO LIMITED SUCURSAL		1		1		1			1		1	1
LLA 32 (E&P)		1		1		1			1		1	1
PETROSOUTH ENERGY CORPORATION SUCURSAL COLOMBIA	1	0	0	0	1	1	0	0	0	1	1	1
TALORA (E&E)	1				1	1				1	1	1
PLUSPETROL COLOMBIA CORPORATION SUCURSAL COLOMBIA	3	0	0	3	0	0	0	3	0	0	3	3
CPE-7 (TEA)	1			1				1			1	1
CPO 2 (E&P)	1			1				1			1	1
CPO 3 (E&P)	1			1				1			1	1
R3 EXPLORACION Y PRODUCCION SA	1	0	0	0	1	0	0	1	0	0	1	1
EL TRIUNFO (E&E)	1				1			1			1	1
TÉCNICA VIAS S.A.S.	1	0	0	0	1	0	1	0	0	0	1	1
VSM 14 (E&P)	1				1		1				1	1
WATTLE PETROLEUM COMPANY S.A.S	1	0	0	0	1	0	1	0	1	0	1	1
CARBONERA (E&P)	1				1		1		1		1	1

### 3. Estado de los contratos

Para el mes de septiembre, el tablero de control utilizado para el grupo 5, en el cual se observa la distribución de contratos, el estado de estos y un mecanismo de seguimiento transversal en el cual aparecen las situaciones más relevantes a tener en cuenta en el seguimiento de cada contrato desde cada uno de los temas principales

En la tabla 3 se relacionan los contratos vigentes y el subestado según estén en ejecución, suspendidos, en terminación, en liquidación y similares.

Tabla N°3. Subestado de contratos del grupo 5, mes de agosto de 2018

CONTRATOS	SUBESTADO DE LOS CONTRATOS AL MES DE JULIO								
Grupo de Seguimiento	Con Inicio Proc. Incumplimiento	Con Inicio Proc. Incumplimiento - En Trámite de terminación	En ejecución	En Instancia Ejecutiva	En Proceso de Liquidación	En Trámite de terminación	Suspendido	Suspendido - Con Inicio Proc. Incumplimiento	Suspendido - En Trámite de terminación
GRUPO 5	3		19		13	7	7		2
BC EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN DE HIDROCARBUROS SL	0	0	0	0	0	3	0	0	0
LLA 33 (E&P)						1			
LLA 43 (E&P)						1			
LLA 66 (E&P)						1			
CLEANENERGY RESOURCES S.A.S	1	0	2	0	0	0	0	0	0
SN 9 (E&P)			1						
VMM 39 (E&P)			1						
YD LLA 7 (E&P)	1								
EMERALD ENERGY PLC SUCURSAL COLOMBIA	0	0	4	0	2	0	2	0	0
CEIBA (E&P)							1		
DURILLO (E&P)			1						
JACARANDA (E&P)					1				
MANZANO (E&P)					1				
MARANTA (E&P)			1						
NOGAL (E&P)			1						
OMBU (E&P)			1						
VSM 32 (E&P)							1		
FLAMINGO OIL S.A.	0	0	0	0	0	1	0	0	0
VSM 15 (E&P)						1			
GULFSANDS PETROLEUM PLC	0	0	1	0	0	0	1	0	0
LLA 50 (E&P)							1		
PUT 14 (E&P)			1						
HUPECOL OPERATING CO LLC	0	0	2	0	1	0	0	0	2
CPO 11 (E&P)			1						
LLA 58 (E&P)			1						
LOS PICACHOS (E&P)									1
MACAYA (E&P)									1
SERRANIA (E&P)					1				
PAREX RESOURCES COLOMBIA LTD. SUCURSAL	0	0	4	0	2	2	0	0	0
CABRESTERO (E&P)			1						
CAPACHOS (CE)			1						
CERRERO (E&P)						1			
EL EDEN (E&P)						1			
LLA 17 (E&P)					1				
LLA 40 (E&P)			1						
LLA 57 (E&P)					1				
LOS OCARROS (E&P)			1						

CONTRATOS		SUBESTADO DE LOS CONTRATOS AL MES DE JULIO							
Grupo de Seguimiento	Con Inicio Proc. Incumplimiento	Con Inicio Proc. Incumplimiento - En Trámite de terminación	En ejecución	En Instancia Ejecutiva	En Proceso de Liquidación	En Trámite de terminación	Suspendido	Suspendido - Con Inicio Proc. Incumplimiento	Suspendido - En Trámite de terminación
GRUPO 5	3		19		13	7	7		2
PAREX RESOURCES COLOMBIA LTDA	0	0	5	0	4	0	4	0	0
CEBUCAN (E&P)					1				
JAGUEYES 3432-A (E&P)					1				
LLA 10 (E&P)							1		
LLA 16 (E&P)			1						
LLA 20 (E&P)					1				
LLA 24 (E&P)					1				
LLA 26 (E&P)			1						
LLA 29 (E&P)							1		
LLA 30 (E&P)			1						
MORPHO (Convenio E&E)							1		
VIM 1 (E&P)			1						
VMM 11 (E&P)			1						
VMM 9 (E&P)							1		
PAREX VERANO LIMITED SUCURSAL			1						
LLA 32 (E&P)			1						
PETROSOUTH ENERGY CORPORATION SUCURSAL COLOMBIA	1	0	0	0	0	0	0	0	0
TALORA (E&E)	1								
PLUSPETROL COLOMBIA CORPORATION SUCURSAL COLOMBIA	0	0	0	0	3	0	0	0	0
CPE-7 (TEA)					1				
CPO 2 (E&P)					1				
CPO 3 (E&P)					1				
R3 EXPLORACION Y PRODUCCION SA	0	0	0	0	1	0	0	0	0
EL TRIUNFO (E&E)					1				
TÉCNICA VIA S.A.S.	0	0	0	0	0	1	0	0	0
VSM 14 (E&P)						1			
WATTLE PETROLEUM COMPANY S.A.S	1	0	0	0	0	0	0	0	0
CARBONERA (E&P)	1								

19 en ejecución, 13 en liquidación, 7 suspendidos, 7 en terminación, 2 suspendidos en trámite de terminación y 3 con IDI

En la tabla 4 se relacionan las áreas devueltas y vigentes de cada contrato asignado al grupo 5. Este contenido está en construcción y se presenta como avance para complementar y mejorar durante el siguiente mes.

Tabla N°4. Relación de áreas por contrato

CONTRATOS		ÁREAS POR CONTRATO				
Grupo de Seguimiento	# de Contratos	Total Areas en Exploración	Total Areas Producción	Áreas devueltas	Áreas Vigentes	TOTAL AREAS VIGENTES E+P
GRUPO 5	51	40	37			77
BC EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN DE HIDROCARBUROS SL	3	3	0			3
LLA 33 (E&P)	1	1	0		En exploración	1
LLA 43 (E&P)	1	1	0		En exploración	1
LLA 66 (E&P)	1	1	0		En exploración	1
CLEANENERGY RESOURCES S.A.S	3	3	0			3
SN 9 (E&P)	1	1	0		En exploración	1
VMM 39 (E&P)	1	1	0		En exploración	1
YD LLA 7 (E&P)	1	1	0		En exploración	1
EMERALD ENERGY PLC SUCURSAL COLOMBIA	8	5	5			10
CEIBA (E&P)	1	1	0		En exploración	1
DURILLO (E&P)	1	0	1		DURILLO	1
JACARANDA (E&P)	1	1	0		En exploración	1
MANZANO (E&P)	1	1	0		En exploración	1
MARANTA (E&P)	1	0	2		AGAPANTO MIRTO	2
NOGAL (E&P)	1	1	0		En exploración	1
OMBU (E&P)	1	0	2		CHIPO (EVA) CAPELLA	2
VSM 32 (E&P)	1	1	0		En exploración	1
FLAMINGO OIL S.A.	1	0	0	0	0	0
VSM 15 (E&P)	1	0	0			0
GULFSANDS PETROLEUM PLC	2	2	0			2
LLA 50 (E&P)	1	1	0		En exploración	1
PUT 14 (E&P)	1	1	0		En exploración	1
HUPECOL OPERATING CO LLC	5	5	2			7
GPO 11 (E&P)	1	1	1		VENUS	2
LLA 58 (E&P)	1	1	1		LLA 58/4	2
LOS PICACHOS (E&P)	1	1	0		En exploración	1
MACAYA (E&P)	1	1	0		En exploración	1
SERRANIA (E&P)	1	1	0			1

CONTRATOS		ÁREAS POR CONTRATO				
Grupo de Seguimiento	# de Contratos	Total Áreas en Exploración	Total Áreas Producción	Áreas devueltas	Áreas Vigentes	TOTAL ÁREAS VIGENTES E+P
GRUPO 5	51	40	37			77
PAREX RESOURCES COLOMBIA LTD. SUCURSAL	8	4	11		0	15
CABRESTERO (E&P)	1	0	1		KITARO AKIRA + AMPLIACION KA	1
CAPACHOS (CE)	1	0	1		CAPACHOS	1
CERRERO (E&P)	1	1	2	11/04/2016 DEV_Fase 1 PEP 20/12/2017 DEA CHACHARO	CHACHARO KATMANDU	3
EL EDEN (E&P)	1	1	3	02/11/2017 DEV_Acta DEA AEX CHIRIGUARO	CHIRIGUARO LA CASONA RUMI	4
LLA 17 (E&P)	1	0	1	10/2017 CELEUS (EVA)		1
LLA 40 (E&P)	1	1	2	CELTIS (EVA)	BEGONIA	3
LLA 57 (E&P)	1	0	0	03/03/2016 DEV_Fase 2 15/12/2017 DEV_AREAS_REN		0
LOS OCARROS (E&P)	1	1	1			2
PAREX RESOURCES COLOMBIA LTDA	13	11	11			22
CEBUCAN (E&P)	1	1	0			1
JAGUEYES 3432-A (E&P)	1	1	0			1
LLA 10 (E&P)	1	1	0			1
LLA 16 (E&P)	1	1	5	JAVA SULAWESI MALAWI SUPREMO	KONA	6
LLA 20 (E&P)	1	0	1	22/12/2017 CUMBRE		1
LLA 24 (E&P)	1	1	0			1
LLA 26 (E&P)	1	1	1		RUMBA	2
LLA 29 (E&P)	1	1	0			1
LLA 30 (E&P)	1	1	2	VIVANA ESTE	ADALIA	3
MORPHO (Convenio E&E)	1	0	1			1
VIM 1 (E&P)	1	1	0			1
VMM 11 (E&P)	1	1	1		GLAUCA EN DEVOLUCIÓN	2
VMM 9 (E&P)	1	1	0			1
PAREX VERANO LIMITED SUCURSAL	1	1	5			6
LLA 32 (E&P)	1	1	5	11/04/2016 DEV_Fase 2_ 07/12/2017 DEV_DEA SAMARIA	CARMENTEA CALONA KANANASKIS MANCEÑO EN PROCESO DEVOLUCION	6
PETROSOUTH ENERGY CORPORATION SUCURSAL COLOMBIA	1	1	1		0	2
TALORA (E&E)	1	1	1	16/11/2011 DEV_Fase 1 PEP, E&E 11/04/2016 DEV_1 PEP E&E		2
PLUSPETROL COLOMBIA CORPORATION SUCURSAL COLOMBIA	3	3	0			3
CPE-7 (TEA)	1	1	0			1
CPO 2 (E&P)	1	1	0			1
CPO 3 (E&P)	1	1	0			1
R3 EXPLORACION Y PRODUCCION SA	1	1	0			1
EL TRIUNFO (E&E)	1	1	0			1
TÉCNICA VIA S.A.S.	1	0	0			0
VSM 14 (E&P)	1	0	0			0
WATTLE PETROLEUM COMPANY S.A.S	1	1	2			3
CARBONERA (E&P)	1	1	2	20/12/2018 PARAMITO	CERRO GORDO	3

Se reporta para el mes de septiembre el estado de 14 contratos en su seguimiento integral:

Tabla N°5. Seguimiento integral

CONTRATO		TRÁMITES DE SEGUIMIENTO INTEGRAL GRUPO 1					
Grupo de Departamento	PBC	HSE	EXP	PRCO	SA	TRÁMITES PENDIENTES	FECHA DE ACTUALIZACIÓN
<b>GRUPO 1</b>							
<b>BC EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN DE HERRICABALLAS DL</b>							
LA 33 (EAP)	ANEXO F TERMINARON FASE EN 2017. PBC INCOMPLETO 84% DE CUMPLIMIENTO (ALTOS DE RACA) - VISITA PARA OCTUBRE	NO REQUIERE VISITA. NO HAY ACTIVIDADES	PENDIENTES DEVOLUCIÓN DE AREA. COMPROMISOS EXPLORATORIOS ESTAN EN ANÁLISIS POR MONTO DE INVERSIÓN PENDIENTE POR USA MILL APPROX. PARA SOLICITUD DE RENUNCIA CONCEPTO OAJ INDICA QUE SE DEBE CUMPLIR CON LOS MONTOS FACTADOS 19-09 SOLICITAR AL OPERADOR VALOR UNIFICADO POR INVERSIÓN		ESA EN ESTRUCTURACIÓN - NOTIFICACIONES LIBERADAS. RESPUESTA DE ANLA	TERMINACIÓN DEL CONTRATO Y DEVOLUCIÓN DE AREAS	19-sep
LA 43 (EAP)	ANEXO F TERMINARON FASE EN 2017. PBC 100% DE CUMPLIMIENTO. FALTA INFORME FINAL Y DE AUDITORIA EXTERNA. ESTA PENDIENTE LA VISITA 19-09-30 MILL. PENDIENTES PBC	NO REQUIERE VISITA. NO HAY ACTIVIDADES	TERMINACIÓN POR BAJA PROSPECTIVIDAD. PENDIENTE DEVOLUCIÓN DE AREA		MEMO ESA EN REVISIÓN TÉCNICA	TERMINACIÓN DEL CONTRATO Y DEVOLUCIÓN DE AREAS	19-sep
LA 46 (EAP)	ANEXO F TERMINARON FASE EN 2017. PBC 100% DE CUMPLIMIENTO. FALTA INFORME FINAL Y DE AUDITORIA EXTERNA. ESTA PENDIENTE LA VISITA (OCTUBRE CON LA 33)	NO REQUIERE VISITA. NO HAY ACTIVIDADES	PENDIENTES DEVOLUCIÓN DE AREA. COMPROMISOS EXPLORATORIOS ESTAN EN ANÁLISIS POR MONTO DE INVERSIÓN PENDIENTE POR USA MILL APPROX. PARA SOLICITUD DE RENUNCIA CONCEPTO OAJ INDICA QUE SE DEBE CUMPLIR CON LOS MONTOS FACTADOS 19-09 SOLICITAR AL OPERADOR VALOR UNIFICADO POR INVERSIÓN		ESA EN ESTRUCTURACIÓN - NOTIFICACIONES LIBERADAS. RESPUESTA DE ANLA	TERMINACIÓN DEL CONTRATO Y DEVOLUCIÓN DE AREAS	19-sep
<b>CLEANDERBY RESOURCES S.A.S</b>							
DN 9 (EAP)	EVALUACIÓN FASE EN 2 ETAPAS POR SISMICA Y POR PGOZ. PBC SISMICA SIN APROBAR - 15 DIAS PARA INFORMACIÓN		FASE 1 PENDIENTES LOS 2 COMPROMISOS. PENDIENTE PAGO TT. PROYECTO RECEPTOR DE INVERSIONES DE YD LLA 7 REMITIERON NEGOCIACIÓN BANCO OMBIA PARA CARTA DE CREDITO. TIENE COT CON LA MISMA DIFICULTAD		SE OTORGÓ RESTITUCIÓN POR 206 DIAS POR NUEVA PARCIALIDAD. LA PROTOCOLIZACIÓN ES DEL 23 DE JUNIO	FORMALIZACIÓN DEL ACTA DE RESTITUCIÓN DE PLAZO. VERIFICAR ACTA	19-sep
VM 19 (EAP)	RESPUESTA OAJ TASA DE CAMBIO. EL COMPROMISO ES EN DOLARES - ESTA EN REVISIÓN DE GERENCIA		LOS DOS COMPROMISOS PENDIENTES POR VERIFICAR AVANCE DE CRONOGRAMA PARA SISMICA DE COMPROMISOS Y ADICIONAL - PENDIENTE MA SEPTIEMBRE		SIN ACTIVIDADES CON LA DE 2016		19-sep
YD LLA 7 (EAP)	PBC FASE 1 SIN PRESENTAR HASTA RESPUESTA TRASLADO		RENUNCIADO DESDE 2016 EN FASE 1. POLIZA RICE VICENTE HASTA 2006/2018. COT NO APROBADO COMO GARANTIA. SE ELEVO CONSULTA A VPA - NO APLICA ACUERDO 2. SOLO ES VIALBE CON CARTA DE CREDITO		SIN TRÁMITES AMBIENTALES	SOLICITUD DE ACEPTACIÓN DE COT TEMPORAL. CONSULTAR OAJ SOBRE ESTA SOLICITUD	19-sep
<b>EMERALD ENERGY PLC INDOORIAL COLOMBIA</b>							
CEBA (EAP)	ACUERDO 5 APLICA PARA EXPLORACIÓN. POR ESTAR SUSPENDIDO NO REQUIERE EJECUCIÓN DE PBC				SUSPENDIDO POR CONFLICTIVIDAD PARA INGRESO AL AREA PARA ESTUDIOS DEL TRÁMITE LA RESTITUCIÓN DE PLAZO	ESA PARA LEVANTAMIENTO DE LA SUSPENSIÓN ESTA EN REVISIÓN DE GCSYMA	19-sep
DURLLO (EAP)	TÉRMINOS Y CONDICIONES NO APLICA CLAUSULA HASTA DECLARACIÓN DE COMERCIALIZAD	VISITA PROGRAMADA PARA SEPTIEMBRE		TERMINA PEV 11/09/19 PERFORADO POZO DEL PEV - SECO. PENDIENTE ENVIAR ALERTA DE RESULTADOS DE PEV	SE RECONOCIÓ INACTIVIDAD POR PUENTE EL AGUILA. PEV HASTA 11/09/2019. SE PASO ALERTA A LA ETH. LA AREA OMBU SUR Y DURLLO, OK	FORMALIZACIÓN DE ACTA	19-sep
JOCARANGA (EAP)	TÉRMINOS Y CONDICIONES CONCEPTO DE CUMPLIMIENTO VIGENTE		NO HAY INV. REMANENTE. SE ESPERA LLAMARLO A COMITÉ. FALTA RESPUESTA DE LAS VICEPRESIDENCIA SOBRE LA LIQUIDACIÓN (SE TIENE OAJ Y VPA)				19-sep
MANANO (EAP)	ANEXO F CONCEPTO DE CUMPLIMIENTO VIGENTE		MEMORANDO DE ACTA DE LIQUIDACIÓN LISTA PARA FIRMA DE PRESIDENCIA, ESTA EN REVISIÓN DE OAJ. HACE MES Y MEDIO				19-sep
SHANICO (EAP)	TÉRMINOS Y CONDICIONES APLICA CON DECLARACIÓN DE COMERCIALIZAD DE AGAPINTO EN 2015 Y DE MERTO EN 2012. NO REPORTARON ACTIVIDAD EN 2017.	SE REALIZÓ VISITA EN SEPTIEMBRE		REINICIO DE ACTIVIDAD MERTO EN MAYO 2016 AGAPINTO REALIZÓ ADECUACIONES POR SITUACIONES CLIMATICAS. SE REINICIÓ EN SEPTIEMBRE 8	LAG DE 2017.		19-sep
NEGA (EAP)	ANEXO F VIGENTE LA OBLIGACIÓN. PRESENTARON PBC CON AJUSTES. SE RECHAZÓ EL PBC FASE 2 Y PLAZO HASTA 45 DIAS DESPUES DE LA LA.				MEMO RESTITUCIÓN 174 DIAS. LA EN TRÁMITE EN EVALUACIÓN DE ANLA	FORMALIZACIÓN DEL ACTA	19-sep
OMBU (EAP)	TÉRMINOS Y CONDICIONES APLICA CON DECLARACIÓN DE COMERCIALIZAD 2011. REPORTARON INVERSIÓN HASTA 2015. 2016 - 2017 NO APLICA POR INACTIVIDAD			PEV HASTA MARZO DE 2019. PRODUCCIÓN HASTA 30 DE JUNIO. 8 POZOS ACTIVOS EN CAPELLA	RECONOCIMIENTO DE INACTIVIDAD	ACTA DE RECONOCIMIENTO DE INACTIVIDAD. FORMALIZADA. SOLICITUD DE SUSPENSIÓN CAPELLA CON INFORMACIÓN SOLICITADA	19-sep
VSN 32 (EAP)	ACUERDO 5 SIN INVERSIÓN DE PBC POR SUSPENSIÓN		SE SOLICITÓ GESTIÓN DEL AVANCE Y ACOMPAÑAMIENTO DE ETH		SUSPENDIDO DESDE 2014 DE 2014 POR ORDEN PÚBLICO. PROHIBICIÓN POR PÁRAMO MIRAFLORES DE 365 DIAS. SOLICITAR A GEOMÁTICA TRASLAPE DE AREAS	RESTITUCIÓN 300 DIAS AL PLAZO DE LA FASE CORRESPONDIENTES AL PERIODO ENTRE EL 23/08/2012 - 19/04/2013. SOLICITAR A GEOMÁTICA TRASLAPE DE AREAS	19-sep

#### 4. Priorización plan de visitas

El grupo adelanta un esquema de planeación progresiva para identificar e iniciar el trabajo de campo donde se requiera. Para el mes de septiembre se realizan 3 visitas, al contrato LLA 43, MARANTÁ Y CARBONERA.

#### 5. Gestión de Trámites

Para el mes de agosto, el registro de trámites implementado en la base general de trámites de la VCH se observan los siguientes datos

##### 5.1 Radicados

- El registro aumento de 426 radicados hasta agosto a 492 hasta septiembre, asignados a los integrantes del grupo 5, que requieren algún tipo de respuesta y acción documental en el control doc.
- De estos 492, pasan para el mes de septiembre, 35 radicados que no han culminado su atención.

De los 492 radicados, 198 son trámites que requieren algún tipo de respuesta, de las cuales se han cerrado 173 y pasan para culminar su atención al mes de octubre los 25 restantes

TABLA N°6. Relación de flujo de trámites por grupo de seguimiento \*

Gráfica 8	Porcentaje de Cumplimiento Grupos De Seguimiento					
	Líder	Recibido	Cerrados	Abiertos	% Carga Trámites	% Cumplimiento
Total	1087	904	183	100%	83,16%	100,00%
Octavio Reyes	198	173	25	18,22%	87,37%	19,14%
Pedro Rojas	171	139	32	15,73%	81,29%	15,38%
Lorena Perez	137	113	24	12,60%	82,48%	12,50%
Ramiro Garcia	142	122	20	13,06%	85,92%	13,50%
Gustavo Villalba	132	100	32	12,14%	75,76%	11,06%
Halder Lugo	116	92	24	10,67%	79,31%	10,18%
Adriana Acosta	68	61	7	6,26%	89,71%	6,75%
Wilson Zarate	74	60	14	6,81%	81,08%	6,64%
Oscar Riveros	49	44	5	4,51%	89,80%	4,87%

\* Fuente: base general de trámites, reporte al 28 de septiembre según la base general de trámites

Acumulado al mes de septiembre, la base general reporta que el grupo 5 recibió 198 trámites equivalente al 18.22% de la carga de la VCH y se resolvieron 173 equivalente al 87.3% de lo recibido por el grupo 5.



Fuente: base general de trámites

En general el grupo 5 resuelve el 19.14% del acumulado para la totalidad de la Vicepresidencia.

#### 5.2 Trámites atendidos

Algunos de los trámites atendidos por el personal del grupo, para el mes de septiembre se relacionan a continuación:

Contrato Nogal, memorando de evaluación propuesta del PBC con radicado 20184310174373 Id: 313953 del 5 de septiembre de 2018.

Contrato Nogal Respuesta solicitud de plazo para complementar la propuesta de PBC de la Fase 2 del Período Exploratorio. Radicado 20184010268531 Id: 314017 del 5 de septiembre de 2018.

Contrato VIM 1, oficio de respuesta a la solicitud de plazo para remitir actualización PBC, Radicado 20184010268551 Id: 314020 del 5 de septiembre de 2018.

Contrato SN 9 - Evaluación de la propuesta del Programa en Beneficio de las Comunidades -PBC de la Fase 1 del Período Exploratorio con radicado 20184010268571 Id: 314023 del 5 de septiembre de 2018.

Contrato Carbonera Notificación devolución de área - Contrato E&P Carbonera, Área Devuelta en Evaluación Paramito, con radicado 20184310268771 Id: 314216 del 5 de septiembre de 2018.

Contrato Carbonera Requerimiento presentación de las actividades de restauración y abandono - Acta No. 3 de Devolución de Área de Evaluación Paramito del 28 de noviembre de 2017 Radicado 20184310268781 Id: 314222 del 5 de septiembre de 2018.

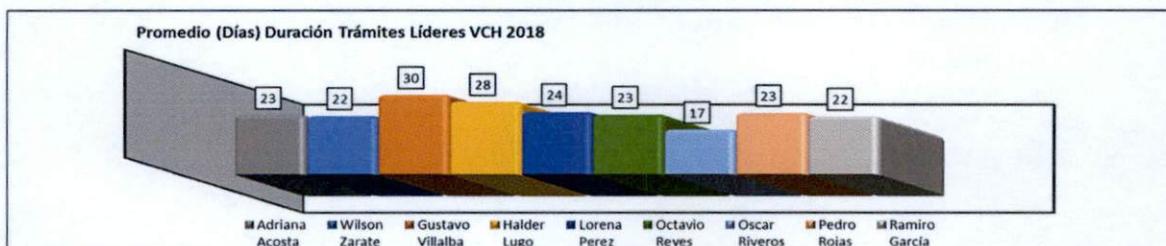
Contrato CPO-2 respuesta - Inversión Remanente Fase 2 del Periodo de Exploración- Radicado 20184010272621 Id: 315761 del 10 de septiembre de 2018

Contrato VIM 1 - Solicitud prórroga a la Fase 1 del Periodo de Exploración. Radicado 20184010272741 Id: 315785 del 10 de septiembre de 2018

La totalidad de los trámites se encuentran relacionados en la matriz general.

## 6. Medición de atención de trámites

Ya implementada la matriz general de trámites de la VCH los resultados para la estrategia de líderes de seguimiento según los datos de la misma matriz son los siguientes: de los indicadores implementados en la estrategia de líderes de seguimiento, el reporte general muestra también los datos del grupo 5, en promedio de días para cierre de trámites el grupo 5 utiliza 23 días, con un leve aumento comparado con el mes anterior



\* Reporte al 28 de septiembre de la base general de trámites

## 7. Mesas de trabajo

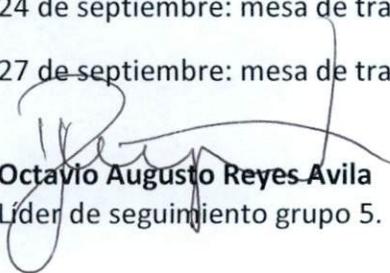
Se programaron y realizaron las siguientes mesas de trabajo

7 de septiembre: Reunión Parex – VMM 9

19 de septiembre: Mesa de trabajo seguimiento integral a contratos: LLA 43, LLA 33, LLA 66, SN 9, VMM 39, YD LLA 7, CEIBA, DURILLO, JACARANDA, MANZANO, MARANTÁ, NOGAL, OMBU, VSM 32

24 de septiembre: mesa de trabajo EMERALD – contrato MARANTA – acta de visita HSE

27 de septiembre: mesa de trabajo administración SSCH – VIEDO

  
**Octavio Augusto Reyes Avila**  
Líder de seguimiento grupo 5.