

ANH



Al responder cite radicado: 20184310041102 Id: 249791
Folios: 8 Fecha: 2018-02-05 08:27:17

Anexos: 0

Remitente: OCTAVIO AUGUSTO REYES A

Destinatario: GERENCIA DE SEGURIDAD, COMUNIDADES Y MEDIO
AMBIENTE

Bogotá D.C., 2 de febrero de 2018

Ingeniera,

ADRIANA MARIA CHISACA HURTADO

Gerente

Gerencia de Seguridad, Comunidades y Medio Ambiente

Vicepresidencia de Contratos de Hidrocarburos

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

Asunto: Informe mensual de actividades - mes de enero de 2018
Contrato No. 089 de 2018 – OCTAVIO AUGUSTO REYES ÁVILA

Cordial saludo Ingeniera,

Dando cumplimiento a las cláusula 2 del contrato 089 de 2018, Obligación 19, general y 9, específica, presento a Usted el primer informe mensual de actividades y de seguimiento.

Cordialmente,



OCTAVIO AUGUSTO REYES ÁVILA
C.C. No. 79447023 de Bogotá D.C
Contrato No. 089 de 2018

1. Datos Generales

Identificación del contrato:	089 del 17/01/2018	Fecha de firma	17/01/2018
		Fecha de inicio	17/01/2018
Contratista:	Octavio Augusto Reyes Ávila		
Objeto del contrato	Prestar servicios profesionales de apoyo a la Vicepresidencia de Contratos de Hidrocarburos en la coordinación del grupo de trabajo para realizar el seguimiento integral a los contratos y convenios de hidrocarburos que se le asignen		
Identificación del CDP	13318 del 13/01/2018	Identificación del RP	10718 del 17/01/2018
Plazo de ejecución	Hasta el 31/12/2018	Fecha de terminación	31/12/2018
Valor total del contrato	\$143.692.500	Honorarios mensuales	\$10.500.000

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

Desarrollo: Se encuentran en elaboración mientras se termina de definir la distribución de los grupos de seguimiento, personas, contratos y compañías.
2. Coordinar las actividades misionales del equipo de trabajo asignado y monitorear sus resultados

Desarrollo: Se asistió a dos reuniones con presidente, Vicepresidente de Contratos de Hidrocarburos, Gerentes de VCH y Líderes de Seguimiento Integral, para definición de alcance, roles y responsabilidades
3. Coordinar la atención efectiva de trámites por parte del grupo de trabajo asignado.

Esta actividad se ejecutará una vez concluya el proceso de distribución y conformación de grupos de seguimiento
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 realizaron 3 reuniones con los gerentes de la VCH para revisar, ajustar y consolidar la información base para la construcción de los grupos de seguimiento

Se elaboró el documento Excel "Distribución de Grupos de Seguimiento VCH". Con información del SSCH (actualizada al 22/01/2018), con información de las áreas en producción y en exploración por contrato, el listado de personal asignado por las Gerencias para el proceso de seguimiento.

Se elabora una presentación para Presidencia, con la estructura principal del esquema de seguimiento, según lo establecido por gerentes y vicepresidente de la VCH. Le presentación se realizó el martes 30/01/2018, se aprobó la estructura y se aclararon dudas para dar inicio al funcionamiento del esquema de seguimiento integral.

Quedó pendiente el ajuste final al esquema de seguimiento para la primera semana de febrero

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

Esta actividad se ejecutará una vez concluya el proceso de distribución y conformación de grupos de seguimiento

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

Esta actividad se ejecutará una vez concluya el proceso de distribución y conformación de grupos de seguimiento

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

Esta actividad se ejecutará una vez concluya el proceso de distribución y conformación de grupos de seguimiento

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

Esta actividad se ejecutará una vez concluya el proceso de distribución y conformación de grupos de seguimiento

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

Con este informe se presenta el resumen general de datos y grafico del documento Excel para la construcción de los grupos de seguimiento.

10. Apoyar la supervisión de los contratos administrativos que sean asignados.
No fue requerida esta actividad.

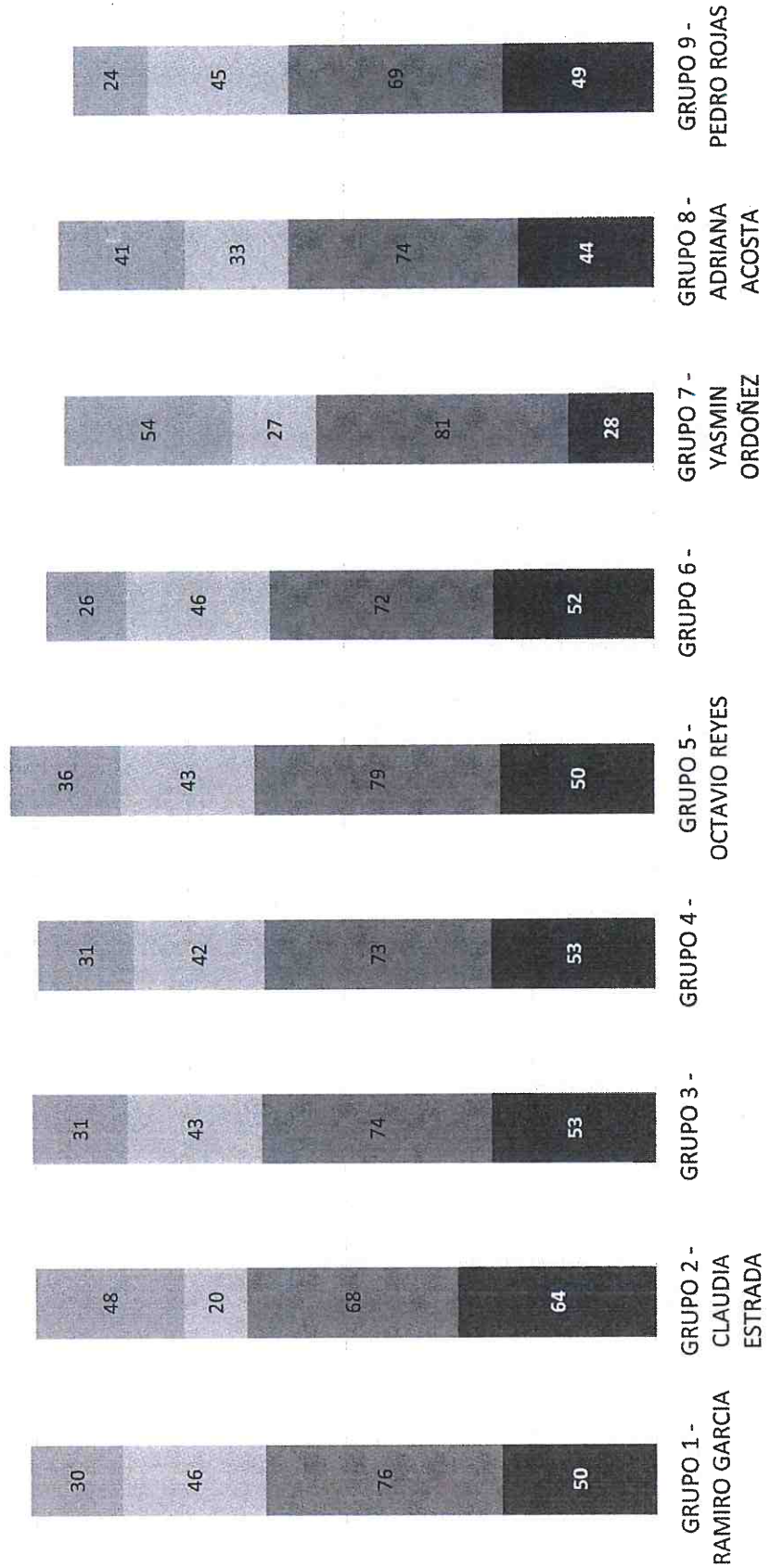
11. Las demás actividades que se le asignen de acuerdo con su perfil profesional

No fue requerida esta actividad.

Atentamente



Octavio Augusto Reyes Ávila
Contratista.



Valores

■ Áreas en Producción ■ Áreas en Exploración ■ Total áreas ■ Número de Contratos

Estado
Tipo

VIGENTE
(Varios elementos)

* Información base tomada del SICH, 22/04/2018
** Información complementaria de Áreas aportada por Gerencias de Exploración y Producción

Reunión del 28/01/2018

Grupos de Seguimiento	# de Contratos (Varios elementos)	Contratos en Ejecución	Contratos Suspensados	Contratos en Terminación	Contratos en Liquidación	Total Áreas en Exploración	Total Áreas Producción	TOTAL AREAS Exp	Áreas de contratos en Ejecución	Áreas de contratos Suspensados	Áreas de contratos en Liquidación	Áreas de contratos en Terminación
GRUPO 1 - RAMIRO GARCIA	50	29	4	10	6	27	32	59	36	4	10	6
ECOPETROL S.A.	50	29	4	10	6	27	32	59	36	4	10	6
GRUPO 2 - CLAUDIA ESTRADA	50	30	3	11	5	26	28	55	34	4	11	5
ECOPETROL S.A.	48	28	3	11	5	24	28	52	31	4	11	5
ANADARIO COLOMBIA COMPANY	1	1				1	1	2	2			
ECOPETROL COSTA AFUERA COLOMBIA S.A.S	1	1				1	0	1	1			
GRUPO 3 - OSCAR MAURICIO RIVEROS	53	34	5	8	2	49	31	74	52	7	9	2
HOCOL S.A.	29	21	1	4		20	18	38	28	2	5	
CEPSA COLOMBIA S.A. - CEPOLSA	6	5	1			6	9	15	13		2	
TELPICO COLOMBIA LLC	3	2	1			3	0	3	2	1		
YPF COLOMBIA S.A.S	3			1	2	3	0	3			1	2
PLATINO ENERGY HOLDINGS II CORP. SUCURSAL COLOMBIA EN LIQUIDACION	1			1		1	0	1			1	
NEW HORIZON EXPLORATION INC	1					1	0	1				
TALISMAN COLOMBIA OIL & GAS LTD	1		1			1	0	1		1		
EQUION ENERGIA LIMITED	1	1				1	1	2	2		1	
OMEGA ENERGY COLOMBIA	1	1				1	0	1	1			
COMPETROL LTDA	1			1		1	0	1			1	
SUELOPETROL C.A. SUCURSAL COLOMBIA	1	1				1	0	1	1			
ALPHA CONSULTORES LTDA.	1			1		1	0	1			1	
COMPTROL COLOMBIAS A	1	1				1	2	3	3	2		
MANSAROVAR ENERGY COLOMBIA LTD	1		1			1	0	1		1		
AB EXPLORACION Y PRODUCCION E.V. SUCURSAL	1	1				0	1	1	1		1	

Estado

VIGENTE
(Varios elementos)

* Información base tomada del ISCH, 22/07/2018

** Información complementaria de Áreas aportada por Gerencias de Exploración y Producción

Última Actualización

Revisión del 26/07/2018

Grupos de Seguirmento	Vías Contrator	Contratos en ejecución	Contratos Suspendidos	Contratos en Terminación	Contratos en liquidación	Total Áreas en Exploración	Total Áreas Producción	TOTAL AREAS E+P	Áreas de contratos en Ejecución	Áreas de contratos Producción en Ejecución	Áreas de contratos Suspendidos	Áreas de contratos en Liquidación	Áreas de contratos en Terminación
La Luna EBP S de RL Sucursal Colombia	1	1				1	0	1	1				
GRUPO A - MARTHA URIBE	59	22	11	17	1	42	31	79	34	20	12	20	1
GRAN TIERRA ENERGY COLOMBIA LTD	18	9	4	4		13	12	25	13	9	5	5	
PETROLES DEL NORTE S.A	4	1	3			4	0	4	1		3		
PETROLES SUD AMERICANOS SUCURSAL COLOMBIA	4	3		1		1	3	4	3	3		1	
LEWIS ENERGY COLOMBIA INC	4	2	1	1		3	7	10	7	5	2	1	
PETROUFERA PETROLEUM (COLOMBIA) LIMITED	3			3		2	3	5				5	
RANGE RESOURCES LTD	3			3		3	0	3				3	
MAUREL & PROM COLOMBIA BV	3	1	1	1		3	0	3	1		1	1	
TABASCO OIL COMPANY LLC	2	2				2	1	3	3	1			
GRAN TIERRA INTERNATIONAL (COLOMBIA) CORP	2	1	1			1	0	1	1		0		
DCX S.A.S.	1					1	3	4					
TEXICAN OIL LTD SUCURSAL EN COLOMBIA	1			1		1	0	1				1	
GEO TECHNOLOGY LA	1	1				1	0	1	1				
ADVANTAGE ENERGY SUCURSAL COLOMBIA	1				1	1	0	1					1
SOLANA PETROLEUM EXPLORATION COLOMBIA LIMITED	1			1		1	0	1				1	
MONTECZ S.A.	1		1			1	0	1			1		
GRAN TIERRA COLOMBIA INC SUCURSAL	1	1				1	2	3	3	2			
THX ENERGY SUCURSAL COLOMBIA - EN LIQUIDACION JUDICIAL	1			1		1	0	1				1	
MAUREL & PROM SA SUR AMERICA	1			1		1	0	1				1	

Estado

VIGENTE

* Información base tomada del ISCH, 27/01/2018

** Información complementada de Áreas aprobada por Gerencias de Exploración y Producción

Tipo

(Varios elementos)

Revisión de 26/01/2018

Última Actualización

Grupos de Seguimiento	# de Contratos	Contratos en ejecución	Contratos Suspendidos	Contratos en Terminación	Contratos en liquidación	Total Áreas en Exploración	Total Áreas Producción	TOTAL AREAS Exp	Áreas de contratos en Ejecución	Áreas de contratos Producción en Ejecución	Áreas de contratos Suspendidos	Áreas de contratos en Liquidación	Áreas de contratos en Terminación
MONPOS OIL COMPANY INC.	1	1				1	0	1	1				
GRUPO S - OCTAVIO REYES	49	24	7	8	8	42	36	78	50	30	8	8	8
PAREX RESOURCES COLOMBIA LTDA	13	7	2	1	3	11	10	21	15	9	2	1	3
EMERALD ENERGY PLC SUCURSAL COLOMBIA	8	5	1	2		5	5	10	7	5	1	2	
PAREX RESOURCES COLOMBIA LTD. SUCURSAL	7	4	1	1	1	6	11	17	12	8	3	1	1
HUPCO OPERATING CO LLC	5	2	2		1	4	2	6	4	2	1		1
BC EXPLORACION Y PRODUCCION DE HIDROCARBUROS SL	3				3	3	0	3					3
PLUSPETROL COLOMBIA CORPORATION SUCURSAL COLOMBIA	3				3	3	0	3				3	
CLEANENERGY RESOURCES S.A.S	3	2				3	0	3	2				
GULFSANDS PETROLEUM PLC	2	2				2	0	2	2				
VARGSA ENERGY SOCIEDAD POR ACCIONES SIMPLIFICADA	1	1				1	1	2	2	1			
PAREX VERANO LIMITED SUCURSAL	1	1				1	5	6	6	5			
WATTLE PETROLEUM COMPANY S.A.S	1					1	2	3					
FLAMINGO OIL S.A.	1		1			1	0	1			1		
R3 EXPLORACION Y PRODUCCION SA	1			1		1	0	1				1	
GRUPO S - OSCAR OSORIO	52	27	10	12		46	26	72	44	23	11	12	
INTEGRAL OIL & GAS S.A.S. SUCURSAL COLOMBIA	11	8	1	2		11	0	11	8		1	2	
CANACOL ENERGY INC (SUCURSAL EN COLOMBIA)	8	2	2	4		7	1	8	2	1	2	4	
AMERISUR EXPLORACION COLOMBIA LTD	5	2	2			3	4	7	2	2	3		
INTEROIL COLOMBIA EXPLORATION AND PRODUCTION	4	2		2		4	3	7	5	3		2	
AMERISUR EXPLORACION COLOMBIA LIMITADA	4	1	3			4	0	4	1		3		
COLOMBIA ENERGY DEVELOPMENT CO.	4	2		2		2	4	6	4	4		2	
CNE OIL & GAS S.A.S	3	2	1			3	3	6	5	3	1		
CANACOL ENERGY COLOMBIA S.A.	3	2		1		2	1	3	2	1		1	
CONOCOPHILLIPS COLOMBIA VENTURES LIMITED	2	2				2	0	2	2				
GEOPRODUCTION OIL AND GAS COMPANY LLC	2	2				2	8	10	10	8			
ERAZO VALENCIA S.A.S	1			1		1	0	1				1	
PETROSOUTH ENERGY CORPORATION SUCURSAL COLOMBIA	1					1	1	2					
PANATLANTIC COLOMBIA LTD SUCURSAL EN COLOMBIA	1	1				1	1	2	2	1			
GOLD OIL PLC SUCURSAL COLOMBIA	1					1	0	1					

Estado

VIGENTE

* Información base tomada del ISO, 22/03/2018

Tipo (Ver los elementos)

** Información complementaria de Áreas aportada por Gerencias de Exploración y Producción

Reunión del 26/03/2018

Grupos de Seguimiento	# de Contratos	Contratos en Ejecución	Contratos Suspensión	Contratos en Terminación	Contratos en Liquidación	Total Áreas en Exploración	Total Áreas Producción	TOTAL AREAS Exp	Áreas de contratos en Ejecución	Áreas de contratos Producción en Ejecución	Áreas de contratos Suspensión	Áreas de contratos en Liquidación	Áreas de contratos en Terminación
CHOCÓ COLOMBIA SUCURSAL COLOMBIA	1		1			1	0	1			1		
AZABACHE ENERGY INC SUCURSAL COLOMBIA	1	1				1	0	1	1				
GRUPO 7 - YASMIN ORDOÑEZ	44	19	6	18	1	42	72	114	79	62	8	24	3
PETROMINERALES COLOMBIA LTD SUCURSAL COLOMBIA	16	8		8		15	37	52	40	39		12	
PACIFIC STRATUS ENERGY COLOMBIA CORP	12	5	1	5	1	12	17	29	19	14	1	6	3
META PETROLEUM CORP	11	4	4	3		11	3	14	5	1	6	3	
GRUPO C&C ENERGIA (BARBADOS) SUCURSAL COLOMBIA	3	2		1		2	15	17	15	14		2	
C & C ENERGY GROUP S.A.	1			1		1	0	1				1	
GRUPO C&C ENERGIA BARBADOS LTD	1		1			1	0	1			1		
GRUPO E - ADRIANA AGOSTA	45	22	6	10	3	34	41	75	52	41	6	10	3
VETRIA EXPLORACION Y PRODUCCION COLOMBIA S.A.S.	8	4	2	2		8	0	8	4		2	2	
GEOPARK COLOMBIA S.A.S.	6	4		1	1	4	18	22	20	18		1	1
ALANDE ENERGY CORP SUCURSAL COLOMBIA	4	1		1		4	0	4	1			1	
NEW GRANADA ENERGY CORPORATION SUCURSAL COLOMBIA	4	4				0	13	13	13	13			
TRACTORIA OIL & GAS S.A	4	1		3		4	0	4	1		3		
IBEROAMERICANA DE HIDROCARBUROS SA DE CV	3	3				0	3	3	3	3			
EXXON MOBIL EXPLORATION COLOMBIA LIMITED	2		1		1	2	0	2			1		1
LAS QUINCHAS RESOURCE CORP.	2	2				0	3	3	3	3			
LOH ENERGY SUCURSAL COLOMBIA	2		2			2	0	2			2		
TÉCNICA VIA S.A.S.	1		1			1	0	1			1		
PETRO CARIBBEAN RESOURCES LTD	1	1				1	0	1	1				
KINETEX MULTICOMPONENT SERVICES SA SUCURSAL COLOMBIA	1			1		1	0	1				1	
MORICHAL SINOCO S.A SUCURSAL COLOMBIA	1					1	0	1					
PETROLEOS DEL MAR	1				1	1	0	1					1
GREEN POWER SUCURSAL COLOMBIA	1	1				1	1	2	2	1			
CARBONES Y PETROLEOS COLOMBIANOS CARBOPETROL S.A.	1			1		1	0	1				1	

Estado

VIGENTE

* Información base tomada del SCSH, 22/01/2018

Tipo

(Varios elementos)

** Información complementaria de Areas aportada por Gerencias de Exploración y Producción

Ultima Actualización

Reunión del 26/01/2018

Grupos de Seguimiento	# de Contratos	Contratos en ejecución	Contratos suspendidos	Contratos en Terminación	Contratos en liquidación	Total Areas en Exploración	Total Areas Producción	TOTAL AREAS E-P	Areas de contratos en Ejecución	Areas de contratos Producción en Ejecución	Areas de contratos Suspendidos	Areas de contratos en Liquidación	Areas de contratos en Terminación
OIRU CORPORATION	1	1				1	3	4	4	3			
OPEN CHOKE EXPLORATION LLC	1			1		1	0	1				1	
MONTALES IM S.A. 100.00%	1					1	0	1					
GRUPO 9 - FEBRO ROJAS	47	22	2	14	7	43	23	66	31	12	3	16	8
ANADARKO COLOMBIA COMPANY	8	3		5		8	2	10	5	2		5	
DIAMOND LTD	5	5				3	2	5	5	2			
REPSOL EXPLORACION COLOMBIA SA	4	2		1	1	4	0	4	2			1	1
SHELL EXPLORATION AND PRODUCTION COLOMBIA GMBH (SEPC)	4	3		1		4	0	4	3			1	
TEPETROL COLOMBIA S.A.S.	3	2		1		2	3	5	3	2		2	
OGX PETROLED E GAS S.A.	3				3	3	0	3					3
ONGC VIRESH LIMITED SUCURSAL COLOMBIANA	3	1			2	3	2	5	3	2			2
PETROBRAS INTERNACIONAL BRASPETRO B.V.	2	2				2	1	3	3	1			
PERENCO COLOMBIA LIMITED	2			1		2	3	5				1	
TURKISH PETROLEUM INTERNATIONAL COMPANY LIMITED SUCURSAL COLOMBIA	2	1		1		2	1	3	1		2		
COLPAN OIL & GAS LTD.	2	1				2	0	2	1		1		
PERENCO OIL AND GAS COLOMBIA LIMITED	2			2		1	1	2				2	
INVERSIONES Y OPERACIONES BLOQUE B S A S	1					1	3	4					
INGENIERIA CONSTRUCCIONES Y EQUIPOS CONEQUIPOS ING S.A.S.	1	1				1	1	2	2	1			
HARENH DE COLOMBIA LIMITED	1			1		1	0	1				1	
OPICA BLC S.A.	1			1		1	0	1				1	
FENIX OIL & GAS LIMITED SUCURSAL COLOMBIA	1				1	1	1	2					2
GAS PETROLED Y DERIVADOS DE COLOMBIA S.A.S PETROCOLOMBIA S.A.S	1			1		1	1	2				2	
SANTA MARIA PETROLEUM INC. SUCURSAL COLOMBIA	1	1				1	2	3	3	2			

GRUPO	LÍDER DE SEGUIMIENTO CONTRACTUAL	EQUIPO	TEMA	APOYO
1	RAMIRO GARCIA	SANDRA PAOLA TOVAR SANDOVAL	SOCIO AMBIENTAL	ANTONIO MEJIA
		JOSE MONROY	SOCIO AMBIENTAL	
		JHON BOLAÑOS	HSE	
		EDUWIN ASPRILLA GOMEZ	PBC	
		MARIA ANGÉLICA LEGARDA ZUÑIGA	LEGAL	
		SAMIR ARMANDO QUIÑONES MURCIA	LEGAL	
		JAIME ANDRÉS CUJABAN SENEJOA	EXPLORACIÓN	
		JOSE VICENTE CUBIDES TORRES	EXPLORACIÓN	
		HAIVER NAHIN MANOSALVA SOLANO	PRODUCCIÓN	
TATIANA CASTILLO	PRODUCCIÓN			
2	CLAUDIA ESTRADA	OSCAR QUINTERO HIGUERA	SOCIOAMBIENTAL	
		MARIA CLAUDIA PERDOMO	SOCIOAMBIENTAL	
		JUAN DAVID CAÑON	SOCIOAMBIENTAL	
		JUAN GABRIEL GONZALEZ LEÓN	HSE	
		JUAN CAMILO FLOREZ NINCO	PBC	
		JUAN CARLOS BARON CAMACHO	LEGAL	
		DIANA CAROLINA RODRIGUEZ	LEGAL	
		CAROLINA BORBÓN BONILLA	EXPLORACIÓN	
		GIOVANNI RIZO GORDILLO	EXPLORACIÓN	
		ALVARO HERNÁN RAMOS VASQUEZ	PRODUCCIÓN	
IVAN MAURICIO SUAZA ESPINOSA	PRODUCCIÓN			
3		CINDY KATHERINE TULCAN REALPE	SOCIOAMBIENTAL	JUAN PABLO MANTILLA
		ISNARD GUEVARA	SOCIOAMBIENTAL	
		CARLOS MORA	HSE	
		DAVID JOSE JOUNES HIDALGO	PBC	
		SHIRLEY VANNEA DE LA OSSA CASTELLAR	LEGAL	
		RICARDO LOPEZ	LEGAL	
		GABRIEL ANTONIO CUELLO HERNANDEZ	EXPLORACIÓN	
		LAURA CRISTINA BELTRAN REY	EXPLORACIÓN	
		LUIS RICARDO GELVEZ GOMEZ	PRODUCCIÓN	
FABIOLA LEONOR PERDOMO CARRILLO	PRODUCCIÓN			
4		SANDRA MILENA LUNA OSORIO	SOCIOAMBIENTAL	
		CAMILO ANTONIO SUAREZ ROBAYO	SOCIOAMBIENTAL	
		MARCELA LOPEZ	HSE	
		DIANA DELGADO	PBC	
		PEDRO NARANJO	ABOGADO	
		KAREN PINILLA	LEGAL	
		JORGE ANAYA	EXPLORACIÓN	
		EDNA RAMIREZ	EXPLORACIÓN	
		CARLOS PALACIOS	PRODUCCIÓN	
DIEGO ALONSO	PRODUCCIÓN			
5	OCTAVIO REYES	ANGELA HURTADO	SOCIOAMBIENTAL	GINA PAOLA SOTOMONTE
		PLINIO FORERO	SOCIOAMBIENTAL	
		FABIAN RUIZ	HSE	
		LILIANA LEON	PBC	
		PABLO LIZARAZO	LEGAL	
		JUAN DIEGO PADILLA	LEGAL	
		KATHERINE RODRIGUEZ	EXPLORACIÓN	
		CARLOS ESTEBAN ZAMORA ZAMORA	EXPLORACIÓN	
		DIANA PALACIOS	EXPLORACIÓN	
		FIDEL MEJIA	PRODUCCIÓN	
KARENT LORENA BUSTOS AGUDELO	PRODUCCIÓN			
GERMAN HERRERA	SOCIOAMBIENTAL			
JUDITH YANIRA YEPES YAYA	SOCIOAMBIENTAL			
		CAMILA CORREA	HSE	

6		CRISTIAN ALONSO SANDOVAL PERDOMO	PBC	MAYERLI
		LUZ MARY CORREA	LEGAL	
		KATHERINE RUIZ	LEGAL	
		CLAUDIA LILY BRAVO	EXPLORACIÓN	
		ANDRES EDUARDO CELY GRANADOS	EXPLORACIÓN	
		JUAN MANUEL BARRETO BAZURTO	PRODUCCIÓN	
		LUISA FERNANDA RUIZ BORDA	PRODUCCIÓN	
7	YASMIN ORDOÑEZ	AURORA CRUZ ARDILA	SOCIOAMBIENTAL	
		MARIANA ESTRADA JACOBSON	SOCIOAMBIENTAL	
		NANCY RENGIFO MONTAÑO	HSE	
		NELSON HERNANDO ROA RUBIO	PBC	
		NOHEVIA JIMENEZ MEDELLIN	LEGAL	
		ROBERTO CARVAJAL DIAS	LEGAL	
		GLORIA CECILIA SALAMANCA MARENTES	EXPLORACIÓN	
		JOSE CARLOS GARCIA	PRODUCCIÓN	
		MARLON ROLANDO MORENO INFANTE	PRODUCCIÓN	
		PAOLA DEL PILAR BERRIO CLAVIJO	PRODUCCIÓN	
CLAUDIA JIMENA SOTO	EXPLORACIÓN			
8	ADRIANA ACOSTA	LUISA FERNANDA ARIAS BORDA	SOCIOAMBIENTAL	
		LUISA LOZANO	SOCIOAMBIENTAL	
		JULIANA PEREZ	HSE	
		ADRIANA DE LA TORRE	PBC	
		BORIS MONROY	LEGAL	
		SANTIAGO GAMBA	LEGAL	
		ROBINSON ALARCON	EXPLORACIÓN	
		ELKIN ESPITIA	EXPLORACIÓN	
		JUAN CARLOS GARCES	PRODUCCIÓN	
		JUAN MARTIN PARRA	PRODUCCIÓN	
		JHONNY GARZON	PRODUCCIÓN	
9	PEDRO ROJAS	LAURA TORRES	SOCIOAMBIENTAL	
		DANNA MARCELA VALERO NAVAS	SOCIOAMBIENTAL	
		LADY VIVIANA PINEDA MATEUS	PBC	
		XIOMARA DEL PILAR REY MARQUEZ	HSE	
		JUAN FRANCISCO CHISACA	LEGAL	
		ANA MARIA VALENCIA	LEGAL	
		BLANCA CILIA POVEDA GONZALEZ	EXPLORACIÓN	
		ANDRES FELIPE TRIANA ALUCENA	EXPLORACIÓN	
		ZORAIDA ROJAS	PRODUCCIÓN	
		DIDIMO VILLAMIZAR BARRETO	EXPLORACIÓN	
KEREN YESENIA RINCON NARANJO	EXPLORACIÓN			



PERIODO COTIZACIÓN				DATOS DE LA PLANILLA			
SALUD		DIFERENTE A SALUD		TIPO PLANILLA		FECHA PAGO (DÍAS/MES/AÑO)	
MES	AÑO	MES	AÑO			NÚMERO PLANILLA	TOTAL A PAGAR
1	2018	1	2018	1		25241533	\$684.700

DATOS DEL APORTANTE				EXONERADO PAGO PARAFISCALES Y SALUD			
TIPO	NÚMERO	NOMBRE APORTANTE	DIRECCIÓN	TELÉFONO	CORREO		
CC	79447023	Octavio Augusto Reyes Avila	Cra 89 # 19A-50Barrio Heyulos	42181313	ouareyes@gmail.com		
FORMA PRESENTACIÓN	CLASE APORTANTE	NOMBRE SUCURSAL	DEPARTAMENTO	CIUDAD / MUNICIPIO			
ÚNICA	I - Independiente		BOGOTÁ, D.C.	BOGOTÁ, D.C.			

TOTALES POR SUBSISTEMAS

Código EPS	Nombre	Cotización Obligatoria		Incapacidades		Licencia Maternidad		Valor Mora	Valor Mora UPC	Total a Pagar	No. Afiliados
		NIT	Valor	No. Autorización	Valor	No. Autorización	Valor				
EPS008	Compensar EPS	86006942-7	294.200	0	0	0	0	5.000	0	299.200	1

TOTALES PENSIÓN

Código AFP	Nombre	NIT	Cotización Obligatoria	Aporte Voluntario Afiliado	Aporte Voluntario Aportante	Aportes Otros Sistemas	Valor Neto Cotización	Días Mora	Valor Mora Cotización	Subtotal Cotización	No. Radicado Saldo a Favor	Valor Saldo a Favor	Fondo Solidaridad	Total a Pagar	No. Afiliados

TOTALES RIESGOS LABORALES

Código ARL	Nombre	NIT	Cotización Obligatoria	Incapacidades	Valor	Aportes Otros Sistemas	Valor Neto Cotización	Días Mora	Valor Mora Cotización	Subtotal Cotización	No. Radicado Saldo a Favor	Valor Saldo a Favor	Fondo Solidaridad	Total a Pagar	No. Afiliados

TOTALES CAJAS

Código CCF	Nombre	NIT	Valor Aporte	Días Mora	Valor Mora Aporte	Total a Pagar	No. Afiliados

TOTALES PARAFISCALES

Valor Aporte	Días Mora	Valor Mora Aporte	Total a Pagar	No. Afiliados
0	0	0	0	0
0	0	0	0	0
0	0	0	0	0
0	0	0	0	0

TOTALES POR SUBSISTEMA

Tipo Administradora	No. Administradoras Reportadas	Valor antes de IGE, LMA, IRP y Mora	Total a Pagar
Salud	1	294.200	299.200
Pensión	1	376.600	382.900
Riesgos Laborales	1	12.300	12.600
CCF	0	0	0
ESAP	0	0	0
ICBF	0	0	0
MEN	0	0	0
SENA	0	0	0
TOTALES	3	683.100	684.700





DATOS DEL APORTANTE			
TIPO	NÚMERO	NOMBRE APORTANTE	DIRECCIÓN
CC	79477023	Octavio Augusto Reyes Avila	Cra 89 # 19A-50B Arrio Hoyuelos
			TELEFONO
			421313
			CORREO
			osareyes@gmail.com
FORMA PRESENTACIÓN ÚNICA	CLASE APORTANTE I - Independiente	NOMBRE SUCURSAL	CÓDIGO
			DEPARTAMENTO
			BOGOTÁ, D. C.
			CUIDAD / MUNICIPIO
			BOGOTÁ, D. C.
		EXONERADO PAGO PARAFISCALES Y SALUD	
		NO	

DATOS DE LA PLANILLA						
PERIODO COTIZACIÓN SALUD		TIPO PLANILLA	FECHA PAGO (DI/MES/AÑO)	NÚMERO PLANILLA	TOTAL A PAGAR	
MES	AÑO					
1	2018	1	30/01/2018	25241533	5684.700	

DETALLE POR COTIZANTE		INFORMACIÓN MOVIEDADES																PENSIÓN							RÉGIMEN LABORALES						CCF						PARAFISCALES																											
No. Tipo	No. de Identificación	Apellidos y Nombres		Grupos	Categoría	Colegios	Escuelas	Escuela	H	I	J	K	L	M	N	O	P	Q	R	S	T	U	V	W	X	Y	Z	CAJ	APP	IBCF	APP	Cotización	Voluntari o Afiliado	Voluntari o Aportante	Fondo pre-salud	Fondo pensión	EPS	EPIDIN	IBCEPS	Cotización / Valor UPC	Cód. ARL	Cód. ARL	Clase de Régimen	Cotización	Cód. CCF	IBCECF	Abono CCF	Abono parafiscales	Abono SENA	Abono ICFP	Abono AFP	Abono IEN												
1	CC	79477023	REYES AVILA OCTAVIO AUGUSTO	56	D																							25-14	2.353.000	376.600	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

PAGADA

	AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS FORMATO INFORME DE ACTIVIDADES POR PARTE DEL SUPERVISOR	ANH-GCO-FR-45 01/03/2016 Versión N°01 Página 1 de 3
---	--	--



Al contestar cite Radicado 20184310036163 Id: 250214
 Folios: 3 Fecha: 2018-02-06 08:29:42
 Anexos: 0
 Remitente: GERENCIA DE SEGURIDAD, COMUNIDADES Y MEDIO AMBIENTE
 Destinatario: GESTION DOCUMENTAL

INFORME DE SUPERVISIÓN DEL CONTRATO No. 089 DE 2017, CELEBRADO ENTRE LA AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS -ANH- Y OCTAVIO AUGUSTO REYES ÁVILA

FECHA DEL INFORME: FEBRERO DE 2018

CONTRATO NÚMERO	089	FECHA DE FIRMA	17/01/2018
		FECHA DE INICIO	17/01/2018
NOMBRE DEL CONTRATISTA	OCTAVIO AUGUSTO REYES ÁVILA		
DOCUMENTO DE IDENTIDAD o NIT	79447023		
OBJETO DEL CONTRATO	Prestar servicios profesionales de apoyo a la Vicepresidencia de Contratos de Hidrocarburos en la coordinación del grupo de trabajo para realizar el seguimiento integral a los contratos y convenios de hidrocarburos que se le asignen		
CDP No.	13318	FECHA CDP	13/01/2018
RP No.	10718	FECHA RP	17/01/2018
PLAZO DE EJECUCIÓN	Hasta el 31/12/2018	FECHA DE TERMINACIÓN	31/12/2018
FECHA DE PERFECCIONAMIENTO	17/01/2018	MODIFICACIONES AL CONTRATO	NO
VALOR DEL CONTRATO	\$143'692.500	FORMA DE PAGO	MENSUAL
PERIODO DE SUPERVISIÓN DEL CONTRATO	17 AL 31 DE ENERO		

CONTROL DE LA EJECUCIÓN

1. ACTIVIDADES DESARROLLADAS POR EL CONTRATISTA (Para la fecha del informe)

- Asistió a reuniones de organización estratégica del esquema de seguimiento integral 2018.
- Elaboró y socializó con líderes de seguimiento, Gerentes, Vicepresidente de Contratos y Presidente de la ANH la distribución de los grupos de seguimiento integral.
- Consolidó y entregó informe Excel "Distribución de Grupos de Seguimiento" para el seguimiento integral, 2018.
- Asistió y participó en las reuniones que se le asignaron.

2. RESUMEN DE EJECUCIÓN DE RECURSOS

ÍTEM	VALOR
Valor Total del Contrato	\$ 143'692.500
Valor por desembolso	\$ 5'080.645 incluido IVA
No. de desembolsos realizados a la fecha	0
Valor Total desembolsado al Contratista a la fecha	\$ 0
Valor por ejecutar (incluyendo pago por periodo actual)	\$ 138'611.855

3. RESULTADO DE LA SUPERVISIÓN DEL CONTRATO

3.1 Estado del Desarrollo del Contrato

x	SATISFACTORIO
	NORMAL
	DEBE HACER AJUSTES
	RETRASADO

3.2 Observaciones

- Ninguna

3.3 Recomendaciones

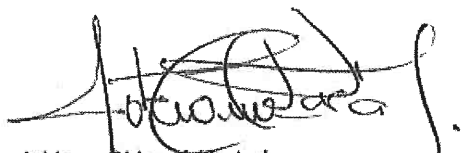
- Ninguna

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,



Adriana Chisacá Hurtado
Gerente Seguridad, Comunidades y Medio Ambiente
Agencia Nacional de Hidrocarburos – ANH

ANH



Al responder cite radicado: 20184310073872 Id: 258287
Folios: 11 Fecha: 2018-03-05 09:29:53

Anexos: 0

Remitente: OCTAVIO AUGUSTO REYES A

Destinatario: GERENCIA DE SEGURIDAD, COMUNIDADES Y MEDIO
AMBIENTE

Bogotá D.C., 2 de marzo de 2018

Ingeniera,

ADRIANA MARÍA CHISACA HURTADO

Gerente

Gerencia de Seguridad, Comunidades y Medio Ambiente

Vicepresidencia de Contratos de Hidrocarburos

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

Asunto: Informe mensual de actividades - mes de febrero de 2018
Contrato No. 089 de 2018 – OCTAVIO AUGUSTO REYES ÁVILA

Cordial saludo Ingeniera,

Dando cumplimiento a las cláusulas 2 del contrato 089 de 2018, Obligación 19, general y 9, específica, presento a Usted el segundo informe mensual de actividades y el correspondiente de seguimiento.

Cordialmente,



OCTAVIO AUGUSTO REYES ÁVILA

C.C. No/ 79447023 de Bogotá D.C

Contrato No. 089 de 2018

Anexos:

- Informe mensual N.º 2
- Informe mensual de seguimiento
- Matriz de seguimiento a trámites febrero 2018.
- Planilla de autoliquidación de aportes 25888010

1. Datos Generales

Identificación del contrato:	089 del 17/01/2018	Fecha de firma	17/01/2018
		Fecha de inicio	17/01/2018
Contratista:	Octavio Augusto Reyes Ávila		
Objeto del contrato	Prestar servicios profesionales de apoyo a la Vicepresidencia de Contratos de Hidrocarburos en la coordinación del grupo de trabajo para realizar el seguimiento integral a los contratos y convenios de hidrocarburos que se le asignen		
Identificación del CDP	13318 del 13/01/2018	Identificación del RP	10718 del 17/01/2018
Plazo de ejecución	Hasta el 31/12/2018	Fecha de terminación	31/12/2018
Valor total del contrato	\$143.692.500	Honorarios mensuales	\$10.500.000

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

Desarrollo: se organizó la distribución de los grupos de seguimiento, personas, contratos y compañías.

Teniendo en cuenta que la estrategia de líderes de seguimiento inicia desde este mes de febrero, continúan en definición los ANS que aplicaran a partir del mes de marzo.

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 febrero, incluye monitoreo de tramites.

Se organizaron y desarrollaron 2 reuniones de grupo para conocimiento del equipo y para la planeación de visitas.

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

En el informe anexo se encuentra panilla de registro y monitoreo de tramites del grupo 5.

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 elaboró el ajuste final al documento Excel "Distribución Grupos de Seguimiento VCH FINAL 08_02". Con información del SSCH (actualizada al 22/01/2018), con información de las áreas en producción y en exploración

por contrato, el listado de personal asignado por las Gerencias para el proceso de seguimiento con los ajustes realizados por las gerencias de la CH

Se realizaron 3 mesas de trabajo internas del grupo los días 12, 23 y 28 de febrero. Contratos VIM 1, LLA 10, Talora y Carbonera

Se realizó la reunión con operadora Parex el día 20 de febrero. Contratos VIM 1, LLA 10, LLA 29, Capachos.

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

Se elaboró la matriz de seguimiento a trámites del grupo 5, para el mes de febrero, esta matriz se entrega con el informe del grupo de seguimiento anexo a este informe mensual.

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

Personal del grupo actualizó hojas de vida para reunión con Parex el 20 de febrero de 2018. Contratos VIM 1, LLA 10, Capachos.

Igualmente se actualizan las presentaciones de hojas de vida según información que ingresa.

Se elaboró el informe del grupo de seguimiento N° 5, anexo a este entregable.

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

Se realizó reunión del grupo de seguimiento el día 19 de febrero para iniciar el proceso de identificación y priorización de visitas para proponer a los gerentes. Se construyó la planeación de visitas para los meses de marzo, abril y parte de mayo. Quedo pendiente la aprobación por parte de Gerencia SCYMA de este plan de visitas. La propuesta construida por el grupo está contenida en el informe anexo.

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

Esta actividad no se ha requerido.

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

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

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

No fue requerida esta actividad.

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

Se organizó la primera reunión del grupo de seguimiento desarrollada el día 6 de febrero, para conocimiento y presentación del grupo de trabajo.

Se asistió a capacitación sobre nomenclatura de la Gerencia de exploración y a la presentación de Presidencia de la nueva estrategia de seguimiento el día 7 de febrero.

Informe mensual N°2
1 al 28 de febrero de 2018

Octavio Augusto Reyes Ávila
Contrato 089/2018

Se asistió a reunión para estructuración del procedimiento de seguimiento el día 9 de febrero.

Se asistió a reunión de capacitación del SSCH para grupo de seguimiento el día 20 de febrero.

Se asistió a reunión del grupo de líderes de seguimiento, gerentes y Vice.

Atentamente

Octavio Augusto Reyes Ávila
Contratista.

Informe grupo de seguimiento 5

Febrero de 2018

Iniciado el proceso de implementación de la estrategia de líderes de seguimiento, según instrucciones impartidas por Presidencia y Vicepresidencia de Contratos de Hidrocarburos de la ANH, a partir del 5 de febrero de 2018, se conformó el grupo de seguimiento integral N°5. Este equipo de trabajo está integrado por las siguientes personas:

Tabla N°1. Equipo de trabajo grupo de seguimiento N.º 5

NOMBRE	AREA	PROFESIÓN	ESPECIALIDAD	EXPERIENCIA LABORAL	TIEMPO EN LA ANH
ANGELA HURTADO	SOCIOAMBIENTAL	LICENCIADA BIOQUIMICA Y ABOGADA	GERENCIA AMBIENTAL	15 AÑOS EN TEMAS AMBIENTALES Y 1.5 EN TEMAS JURDICOS	1 AÑO EN LA ANH
PLINIO FORERO	SOCIOAMBIENTAL	INGENIERO SANITARIO	DERECHO DEL MEDIO AMBIENTE, GESTIÓN TERRITORIAL Y MUNICIPAL	15 AÑOS DE EXPERIENCIA EN GESTIÓN PÚBLICA	2 MESES EN LA ANH
FABIAN RUIZ	HSE	INGENIERO AMBIENTAL	PRESERVACION Y CONSERVACION DE RRNN	6.5 AÑOS EN CONSULTORIA Y ASESORIA AMBIENTAL	8 MESES EN LA ANH
LILIANA LEON	PBC	TRABAJO SOCIAL	GERENCIA	15 AÑOS EN TRABAJO SOCIAL	1 MES EN LA ANH
PABLO LIZARAZO	LEGAL	ABOGADO	DERECHO PENAL	6 AÑOS ABOGADO LITIGANTE EN DERECHO ADMINISTRATIVO, AMBIENTAL Y MINERO	1 AÑO EN LA ANH
JUAN DIEGO PADILLA	LEGAL	ABOGADO	DERECHO ADMINISTRATIVO	4 AÑOS LITIGANDO EN DERECHO ADMINISTRATIVO.	2 MESES EN LA ANH
KATHERINE RODRIGUEZ	EXPLORACIÓN	INGENIERA DE PETROLEOS	DIRECCIÓN Y GESTIÓN DE PROYECTOS	9 MESES EN EXPLORACIÓN	9 MESES EN EXPLORACIÓN
DIANA PALACIOS	EXPLORACIÓN	INGENIERA DE PETROLEOS		14 AÑOS EN EXPLORACIÓN, YACIMIENTOS Y PRODUCCIÓN DE HIDROCARBUROS	4 AÑOS Y 3 MESES EN EL AREA DE EXPLORACIÓN
FIDEL ANTONIO MEJIA	PRODUCCIÓN	INGENIERO DE QUÍMICO		11 AÑOS EN CONTROL DE SOLIDOS, PERFORACIÓN	5 AÑOS EN SEGUIMIENTO DE PRODUCCIÓN.
KARENT LORENA BUSTOS AGUDELO	PRODUCCIÓN	INGENIERA DE PETROLEOS		10 MESES GESTIÓN DE SEGURIDAD	7 MESES EN LA ANH
GLORIA SALAMANCA	EXPLORACION	INGENIERA GEOLOGA	ESPECIALISTA EN GESTIÓN AMBIENTAL	23 AÑOS EN EXPLORACIÓN SISMICA TERRESTRE Y ELABORACIÓN DE ESTUDIOS DE IMPACTO AMBIENTAL	2 AÑOS Y 5 MESES EN EL AREA DE EXPLORACIÓN
PAOLA SOTOMONTE NEIRA	VCH	ADMINISTRADORA DE NEGOCIOS INTERNACIONALES		3 AÑOS ASESORIA COMERCIAL 1 AÑO CON LA GOBERNACIÓN DE BOYACÁ	2 MESES EN LA ANH
OCTAVIO REYES	LIDER DE SEGUIMIENTO	ING. QUIMICO	INGENIERIA AMBIENTAL GERENCIA AMBIENTAL GOBIERNO Y POLÍTICAS PÚBLICAS	PMP. 17 AÑOS EN LA GESTION PUBLICA	7 MESES EN LA ANH

El equipo lo conforma una plantilla de profesionales con 9.5 años de experiencia en promedios, en temas propios del sector. 5 profesionales con uno o más años en la ANH y 9 con menos de 1 año en la Agencia.

Al grupo le correspondió por asignación, el seguimiento y atención de trámites relacionados con 51 contratos operados por 14 compañías (algunas de ellas presentan diferentes razones sociales, pero corresponden al mismo grupo empresarial)

En la tabla 2 se relacionan los 51 contratos por operadora y el profesional asignado a cada contrato según el tema de su especialidad

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

Grupo de Seguimiento	ABOGADOS		SOCIOAMBIENTALES		EXPLORACIÓN			PRODUCCIÓN		PBC	HSE
	JUAN DIEGO PADILLA CORTES	PABLO RICARDO LIZARAZO NAVAS	ANGELA MARÍA HURTADO MORENO	PLINIO ROLANDO FORERO DUEÑAS	DIANA PALACIOS CUARTAS	GLORIA CECILIA SALAMANCA MARENTES	KATHERINE RODRIGUEZ MENDIETA	FIDEL ANTONIO MEJIA BERNAL	KARENT LORENA BUSTOS AGUDELO	LILIANA LEON LEON	FABIAN LEONARDO RUIZ VELASQUEZ
GRUPO 5 - OCTAVIO REYES	22	29	27	24	18	14	12	13	8	51	51
BC EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN DE HIDROCARBUROS SL	3			3		3				3	3
LLA 33 (E&P)	1			1		1				1	1
LLA 43 (E&P)	1			1		1				1	1
LLA 66 (E&P)	1			1		1				1	1
CLEANENERGY RESOURCES S.A.S	3			3		3				3	3
SN 9 (E&P)	1			1		1				1	1
VMM 39 (E&P)	1			1		1				1	1
YD LLA 7 (E&P)	1			1		1				1	1
EMERALD ENERGY PLC SUCURSAL COLOMBIA		8		8		5		3		8	8
CEIBA (E&P)		1		1		1				1	1
DURILLO (E&P)		1		1				1		1	1
JACARANDA (E&P)		1		1		1				1	1
MANZANO (E&P)		1		1		1				1	1
MARANTA (E&P)		1		1				1		1	1
NOGAL (E&P)		1		1		1				1	1
OMBU (E&P)		1		1				1		1	1
VSM 32 (E&P)		1		1		1				1	1
FLAMINGO OIL S.A.	1			1		1				1	1
VSM 15 (E&P)	1			1		1				1	1
GULFSAN DS PETROLEUM PLC	2			2			2			2	2
LLA 50 (E&P)	1			1			1			1	1
PUT 14 (E&P)	1			1			1			1	1
HUPECOL OPERATING CO LLC	5		5				5		2	5	5
CPO 11 (E&P)	1		1				1		1	1	1
LLA 58 (E&P)	1		1				1		1	1	1
LOS PICACHOS (E&P)	1		1				1			1	1
MACAYA (E&P)	1		1				1			1	1
SERRANIA (E&P)	1		1				1			1	1
PAREX RESOURCES COLOMBIA LTD. SUCURSAL	1	7	8		5		1	3	4	8	8
CABRESTERO (E&P)		1	1		1				1	1	1
CAPACHOS (CE)	1		1					1		1	1
CERRERO (E&P)		1	1		1			1		1	1
EL EDEN (E&P)		1	1		1			1		1	1
LLA 17 (E&P)		1	1					1		1	1
LLA 40 (E&P)		1	1				1		1	1	1
LLA 57 (E&P)		1	1		1					1	1
LOS OCARROS (E&P)		1	1		1				1	1	1
PAREX RESOURCES COLOMBIA LTDA		13	13		11			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
PETROSOOUTH ENERGY CORPORATION SUCURSAL COLOMBIA	1			1	1				1	1	1
TALORA (E&E)	1			1	1				1	1	1
PLUSPETROL COLOMBIA CORPORATION SUCURSAL COLOMBIA	3			3			3			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			1			1			1	1
EL TRIUNFO (E&E)	1			1			1			1	1
TÉCNICA VIA S.A.S.	1			1		1				1	1
VSM 14 (E&P)	1			1		1				1	1
WATTLE PETROLEUM COMPANY S.A.S	1			1		1		1		1	1
CARBONERA (E&P)	1			1		1		1		1	1

* Distribución actualizada al 26 de febrero de 2018

Una de las primeras actividades del mes de febrero, es iniciar el proceso de conocimiento de los contratos, al respecto se puede decir que el 88.2% se ubican en 3 cuencas sedimentarias: 58.8% en Llanos Orientales, el 19.6% en Caguán Putumayo y el 9.8% en la cuenca del Valle Medio del Magdalena. 3 contratos están asociados a la cuenca del Valle Superior, 1 en Catatumbo, 1 en Sinú San Jacinto y 1 en el Valle Inferior del Magdalena

Gráfico N°1. Relación de compañías por cuenca sedimentaria.

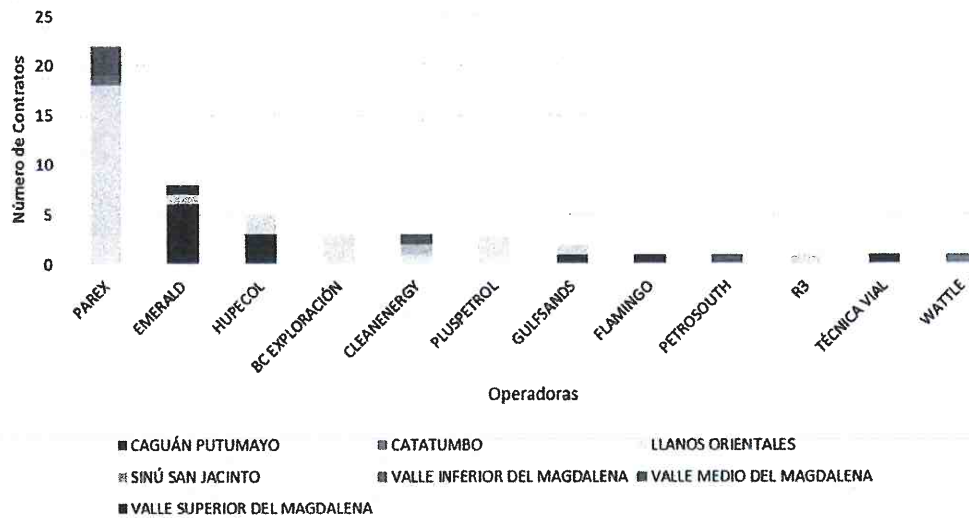
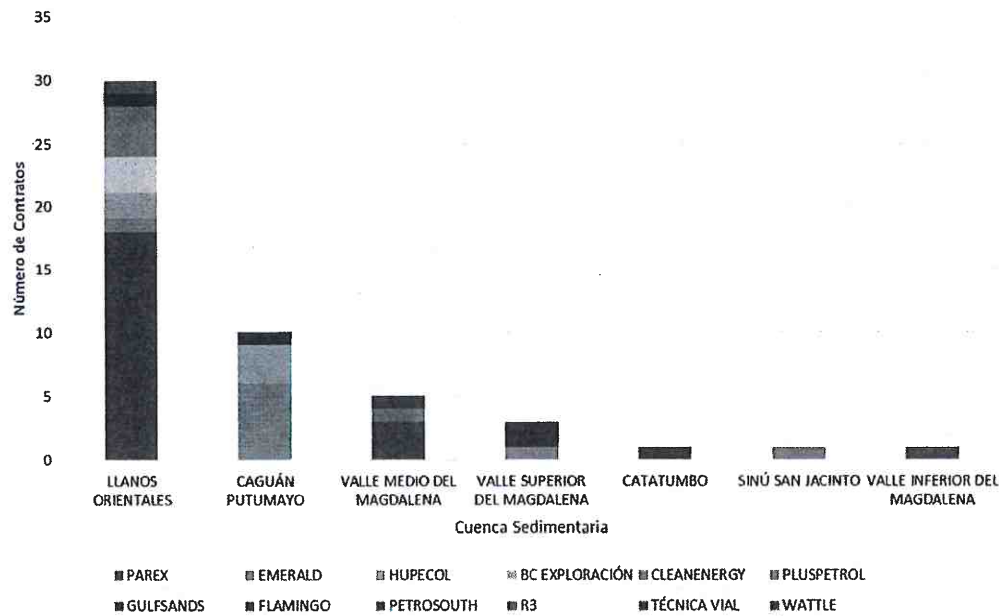


Gráfico N°2. Distribución por cuenca sedimentaria.



En la tabla N.º 3 se observa la distribución territorial de los 51 contratos y presencia de las compañías en calidad e operadores de los mismos

Tabla N.º3. Presencia de operadoras y distribución territorial de los contratos

OPERADOR	DEPARTAMENTO	CONTRATO	OPERADOR	DEPARTAMENTO	CONTRATO
PAREX	CASANARE	CEBUCAN (E&P)	EMERALD	CAQUETA	CEIBA (E&P)
		EL EDEN (E&P)			NOGAL (E&P)
		JAGUEYES 3432-A (E&P)		HUILA, CAQUETA	VSM 32 (E&P)
		LLA 16 (E&P)		META	JACARANDA (E&P)
		LLA 17 (E&P)			DURILLO (E&P)
		LLA 20 (E&P)		META, CAQUETA	MANZANO (E&P)
		LLA 24 (E&P)			OMBU (E&P)
		LLA 26 (E&P)		PUTUMAYO	MARANTA (E&P)
		LLA 29 (E&P)			CPO 11 (E&P)
		LLA 32 (E&P)			LLA 58 (E&P)
		LLA 40 (E&P)		MACAYA (E&P)	
		LLA 57 (E&P)		SERRANIA (E&P)	
		LOS OCARROS (E&P)		META, CAQUETA	LOS PICACHOS (E&P)
	META, CASANARE	CABRESTERO (E&P)	HUPECOL	META	CPO 11 (E&P)
	ARAUCA	LLA 30 (E&P)			LLA 58 (E&P)
		CAPACHOS (CE)			MACAYA (E&P)
					SERRANIA (E&P)
				LOS PICACHOS (E&P)	
				ARAUCA	
				LLA 43 (E&P)	
				META	
				LLA 33 (E&P)	
				LLA 66 (E&P)	
				GUAVIARE, META, VICHADA	
				CPE-7 (TEA)	
				META, CASANARE	
				CPO 2 (E&P)	
				META, VICHADA	
				CPO 3 (E&P)	
				CASANARE	
				LLA 50 (E&P)	
				PUTUMAYO	
				PUT 14 (E&P)	
				CUNDINAMARCA, TOLIMA	
				TALORA (E&E)	
				R3	
				CASANARE	
				EL TRIUNFO (E&E)	
CLEANENERGY	CORDOBA	SN 9 (E&P)		HUILA, CAUCA	
	META, CASANARE	YD LLA 7 (E&P)		VSM 14 (E&P)	
	SANTANDER	VMM 39 (E&P)		NORTE DE SANTANDER	
				CARBONERA (E&P)	
FLAMINGO	HUILA	VSM 15 (E&P)			

30 de los 51 contratos se ubican principalmente en uno o más departamentos de Casanare, Meta, Arauca y Caquetá.

En la tabla N.º4 se muestra la distribución de contratos por tipo. 1 convenio E&E, 1 convenio de explotación, 2 contratos E&E, 46 contratos E&P y 1 TEA, así como el subestado al inicio de la estrategia.

1 E&E con procesos de incumplimiento y 2 E&P. Los 2 convenios y 22 E&P en ejecución, 8 E&P en trámite de terminación, 1 E&E, 6 E&P y 1 TEA en proceso de liquidación. 8 E&P se encuentran suspendidos

Tabla N°4. Contratos por tipo y subestado

TIPO	DEPARTAMENTO	CONTRATO	Con Inicio Proc. Incumplimiento	En ejecución	En Trámite de terminación	En Proceso de Liquidación	Suspendido	
CONVENIOS DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN	PAREX	MORPHO (Convenio E&E)		1				
CONVENIOS DE EXPLOTACIÓN	PAREX	CAPACHOS (CE)		1				
E&E	PETROSOUTH	TALORA (E&E)	1					
	R3	EL TRIUNFO (E&E)				1		
E&P	BC EXPLORACIÓN	LLA 33 (E&P)			1			
		LLA 43 (E&P)			1			
		LLA 66 (E&P)			1			
	CLEANENERGY	SN 9 (E&P)			1			
		VMM 39 (E&P)			1			
		YD LLA 7 (E&P)	1					
	EMERALD	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	VSM 15 (E&P)					1	
	GULFSANDS	LLA 50 (E&P)			1			
		PUT 14 (E&P)			1			
	HUPECOL	CPO 11 (E&P)			1			
		LLA 58 (E&P)			1			
		LOS PICACHOS (E&P)						1
		MACAYA (E&P)						1
		SERRANIA (E&P)				1		
	PAREX	CABRESTERO (E&P)			1			
		CEBUCAN (E&P)				1		
		CERRERO (E&P)						1
		EL EDEN (E&P)			1			
		JAGUEYES 3432-A (E&P)				1		
LLA 10 (E&P)							1	
LLA 16 (E&P)				1				
LLA 17 (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				
LLA 32 (E&P)				1				
LLA 40 (E&P)				1				
LLA 57 (E&P)					1			
LOS OCARROS (E&P)				1				
VIM 1 (E&P)				1				
VMM 11 (E&P)				1				
VMM 9 (E&P)				1				
PLUSPETROL	CPO 2 (E&P)					1		
	CPO 3 (E&P)					1		
TÉCNICA VIAL	VSM 14 (E&P)					1		
WATTLE	CARBONERA (E&P)	1						
TEA	PLUSPETROL	CPE-7 (TEA)				1		
TOTAL			3	24	8	8	8	

En cuanto a la etapa de desarrollo de cada contrato la situación es la siguiente: 1 E&E, 1 TEA y 27 E&P se encuentran en periodo de exploración. 1 E&E y 7 E&P se encuentran en exploración y producción, 2 E&P se encuentran en fase 0. Los 2 convenios y 5 E&P se encuentran en producción más otros 5 con pendientes en exploración.

Tabla N°5. Contratos por tipo y etapa

TIPO	DEPARTAMENTO	CONTRATO	Exploración	Exploración y Producción	Fase 0	Producción	Producción con pendientes en exploración
CONVENIOS DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN	PAREX	MORPHO (Convenio E&E)				1	
CONVENIOS DE EXPLOTACIÓN	PAREX	CAPACHOS (CE)				1	
E&E	PETROSOUTH	TALORA (E&E)		1			
	R3	EL TRIUNFO (E&E)	1				
E&P	BC EXPLORACIÓN	LLA 33 (E&P)	1				
		LLA 43 (E&P)	1				
		LLA 66 (E&P)	1				
		SN 9 (E&P)	1				
	CLEANENERGY	VMM 39 (E&P)	1				
		YD LLA 7 (E&P)	1				
	EMERALD	CEIBA (E&P)	1				
		DURILLO (E&P)					1
		JACARANDA (E&P)	1				
		MANZANO (E&P)	1				
		MARANTA (E&P)					1
		NOGAL (E&P)	1				
	FLAMINGO	OMBU (E&P)					1
		VSM 32 (E&P)	1				
	GULFSANDS	VSM 15 (E&P)				1	
		LLA 50 (E&P)	1				
	HUPECOL	PUT 14 (E&P)	1				
		CPO 11 (E&P)			1		
	PAREX	LLA 58 (E&P)			1		
		LOS PICACHOS (E&P)	1				
		MACAYA (E&P)	1				
		SERRANIA (E&P)	1				
		CABRESTERO (E&P)					1
		CEBUCAN (E&P)	1				
		CERRERO (E&P)			1		
		EL EDEN (E&P)					1
		JAGUEYES 3432-A (E&P)	1				
		LLA 10 (E&P)	1				
		LLA 16 (E&P)					1
		LLA 17 (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		
		LLA 32 (E&P)			1		
		LLA 40 (E&P)			1		
		LLA 57 (E&P)	1				
	LOS OCARROS (E&P)					1	
	VIM 1 (E&P)	1					
VMM 11 (E&P)	1						
VMM 9 (E&P)	1						
PLUSPETROL	CPO 2 (E&P)	1					
	CPO 3 (E&P)	1					
TÉCNICA VIAL	VSM 14 (E&P)				1		
WATTLE	CARBONERA (E&P)			1			
TEA	PLUSPETROL	CPE-7 (TEA)	1				
TOTAL			29	8	2	7	5

En las tablas N.º 6 al 8 se observan los contratos según el año en que se firman, lo que guarda relación con las exigencias de los Programas en beneficio de las Comunidades:

Tabla N.º 6 contratos 2004 a 2008

Tipo	Operador	Contrato
E&E	PETROSOUTH	TALORA (E&E)
	R3	EL TRIUNFO (E&E)
E&P	EMERALD	JACARANDA (E&P)
		MARANTA (E&P)
		OMBU (E&P)
	HUPECOL	CPO 11 (E&P)
		SERRANIA (E&P)
	PAREX	CABRESTERO (E&P)
		CEBUCAN (E&P)
		CERRERO (E&P)
		EL EDEN (E&P)
		JAGUEYES 3432-A (E&P)
		LOS OCARROS (E&P)
	PLUSPETROL	CPO 2 (E&P)
		CPO 3 (E&P)
	WATTLE	CARBONERA (E&P)
TEA	PLUSPETROL	CPE-7 (TEA)

Tabla N.º 7 contratos 2009 a 2011

Tipo	Operador	Contrato	
CONVENIOS E&E	PAREX	MORPHO (Convenio E&E)	
		CEIBA (E&P)	
E&P	EMERALD	DURILLO (E&P)	
		VSM 32 (E&P)	
		VSM 15 (E&P)	
	FLAMINGO	LLA 58 (E&P)	
	HUPECOL	LOS PICACHOS (E&P)	
		MACAYA (E&P)	
		PAREX	LLA 10 (E&P)
			LLA 16 (E&P)
	LLA 17 (E&P)		
	LLA 20 (E&P)		
	LLA 24 (E&P)		
	LLA 26 (E&P)		
	LLA 29 (E&P)		
	LLA 30 (E&P)		
	LLA 32 (E&P)		
	LLA 40 (E&P)		
	LLA 57 (E&P)		
	VMM 11 (E&P)		
	TÉCNICA VIAL		VSM 14 (E&P)

Tabla N.º 8 contratos 2012 a 2016

Tipo	Operador	Contrato
CE	PAREX	CAPACHOS (CE)
E&P	BC EXPLORACIÓN	LLA 33 (E&P)
		LLA 43 (E&P)
		LLA 66 (E&P)
	CLEANENERGY	SN 9 (E&P)
		VMM 39 (E&P)
		YD LLA 7 (E&P)
	EMERALD	MANZANO (E&P)
		NOGAL (E&P)
	GULFSANDS	LLA 50 (E&P)
		PUT 14 (E&P)
	PAREX	VIM 1 (E&P)
		VMM 9 (E&P)

Los 2 E&E, el TEA y 14 E&P se firmaron entre 2004 y 2008, el convenio E&E y 20 E&P se firmaron entre 2009 y 2011 (se debe aclarar que Durillo se cuenta entre las minutas 2004 – 2008 para efectos del PBC). El convenio de explotación y 12 E&P se firmaron entre 2012 y 2016.

Tabla N.º 9. Relación de áreas en exploración y producción por contrato

Tipo	Operador	Contrato	Áreas en exploración	Áreas en Producción
CONVENIOS E&E	PAREX	MORPHO (Convenio E&E)	0	1
CONVENIOS CE	PAREX	CAPACHOS (CE)	0	1
E&E	PETROSOUTH	TALORA (E&E)	1	1
	R3	EL TRIUNFO (E&E)	1	0
E&P	BC EXPLORACIÓN	LLA 33 (E&P)	1	0
		LLA 43 (E&P)	1	0
		LLA 66 (E&P)	1	0
	CLEANENERGY	SN 9 (E&P)	1	0
		VMM 39 (E&P)	1	0
		YD LLA 7 (E&P)	1	0
	EMERALD	CEIBA (E&P)	1	0
		DURILLO (E&P)	0	1
		JACARANDA (E&P)	1	0
		MANZANO (E&P)	1	0
		MARANTA (E&P)	0	2
		NOGAL (E&P)	1	0
		OMBU (E&P)	0	2
		VSM 32 (E&P)	1	0
	FLAMINGO	VSM 15 (E&P)	0	0
	GULFSANDS	LLA 50 (E&P)	1	0
		PUT 14 (E&P)	1	0
	HUPECOL	CPO 11 (E&P)	1	1
		LLA 58 (E&P)	1	1
		LOS PICACHOS (E&P)	1	0
		MACAYA (E&P)	1	0
		SERRANIA (E&P)	1	0
	PAREX	CABRESTERO (E&P)	1	2
		CEBUCAN (E&P)	1	0
		CERRERO (E&P)	1	2
		EL EDEN (E&P)	1	3
		JAGUEYES 3432-A (E&P)	1	0
		LLA 10 (E&P)	1	0
		LLA 16 (E&P)	1	5
		LLA 17 (E&P)	0	1
		LLA 20 (E&P)	0	1
		LLA 24 (E&P)	1	0
		LLA 26 (E&P)	1	1
		LLA 29 (E&P)	1	0
		LLA 30 (E&P)	1	2
		LLA 32 (E&P)	1	5
		LLA 40 (E&P)	1	2
		LLA 57 (E&P)	1	0
		LOS OCARROS (E&P)	1	1
		VIM 1 (E&P)	1	0
		VMM 11 (E&P)	1	1
		VMM 9 (E&P)	1	0
	PLUSPETROL	CPO 2 (E&P)	1	0
		CPO 3 (E&P)	1	0
	TÉCNICA VIAL	VSM 14 (E&P)	0	0
	WATTLE	CARBONERA (E&P)	1	2
	TEA	PLUSPETROL	CPE-7 (TEA)	1
Total general			42	38

80 áreas asociadas a los 51 contratos del grupo 5, 42 en exploración y 38 en producción.

PRIORIZACION PLAN DE VISITAS

El grupo adelanta un esquema de planeación progresiva para identificar e iniciar el trabajo de campo donde se requiera. La Gerencia SCYMA aprobó el siguiente plan de visitas, que inicia después de elecciones del 11 de marzo y concluye antes de elección del 28 de mayo

MES	CONTRATO	OPERADORA	DEPARTAMENTO	UBICACIÓN SITIO DE LA VISITA	FECHA VISITA	TIPO VISITA	PROFESIONAL(ES) SCYMA
marzo	LLA 26	PAREX RESOURCES COLOMBIA LTDA	Casanare	Mani, Tauramena, Aguazul, Yopal	marzo	Seguimiento HSE y PBC	Fabian Ruiz y Lilliana Leon
Abril	LLA 30 - Adalia	PAREX RESOURCES COLOMBIA LTDA	Casanare y Meta	Orocue, San Luis de Palenque y Puerto Gallan	abril	Seguimiento HSE y PBC	Fabian Ruiz y Lilliana Leon
Abril	LLA 50	GULFSANDS PETROLEUM PLC	Casanare	Paz de Ariporo y Hato Corozal	abril	Seguimiento HSE y PBC	Fabian Ruiz y Lilliana Leon
Mayo	VIM 1	PAREX RESOURCES COLOMBIA LTDA	Magdalena y Bolivar	Chivoló, Plato y Tenenife	Mayo	Seguimiento HSE y PBC	Fabian Ruiz, Lilliana Leon y Jenny Ardilla
por definir	DURILLO	EMERALD ENERGY PLC SUCURSAL COLOMBIA	Caqueta	San Vicente del Caguan		Seguimiento HSE	Fabian Ruiz

TRAMITES

A partir del inicio de la estrategia, en el mes de febrero y hasta el 28 del mismo mes, se recibió por Control-doc copia de 91 radicados recepcionados por integrantes del grupo. 56 evacuados con revisión, archivo en carpetas o respuestas a usuarios, 12 con trámite avanzado, pero sin concluir, 23 están pendientes de trámite. Anexo registro de control de trámites

MESAS DE TRABAJO

Se han realizado 3 mesas de trabajo internas, contratos VIM 1, LLA 10, TALORA, CARBONERA, los días 12, 23 y 28 de febrero. Las actas reposan en carpeta del profesional de soporte del grupo

REUNIONES CON OPERADORAS

Se ha realizado 1 reunión con Parex, contratos VIM 1, LLA 10, LLA 29, Capachos el día 20 de febrero de 2018. Acta reposa en carpeta del profesional de soporte del grupo

DEVOLUCION DE ÁREAS

CONTRATO	MOTIVO DEVOLUCION	ESTADO DEVOLUCIÓN DE ÁREAS
CARBONERA	Por paso a la Fase 2 PEP.	Pendiente alinderación Geomática.
CERRERO	Fin Periodo de Exploración. No paso Fase 2 PEP	Pendiente alinderación Geomatica. GSCP revisara estado de devolución del Área en Evaluación Katmandu.
EL EDEN	Fin Periodo de Exploración. No paso Fase 2 PEP	Pendiente suscribir Acta. Acta por Fin del Periodo de Exploración en el Operador.
LLA-16	Fin Periodo de Exploración	Suscrita. El Acta de devolución del 100% del área en Exploración se suscribió el 16-sept-16.
LLA-17	Fin Periodo de Exploración	Suscrita. El Acta de devolución del 100% del área en Exploración se suscribió el 16-mar-16.
LLA-20	Fin Periodo de Exploración	Suscrita. El Acta de devolución del 100% del área en Exploración se suscribió el 19-abr-16.
LLA-30	No procede Devolución	Contrato en Fase 2 del Periodo de Exploración. Fase finaliza 30-abr-18.
LLA-32	Por paso a la Fase 2 PEP.	Pendiente alinderación Geomatica. GSCP revisara estado de devolución Áreas Evaluación y Explotación. (Maniceño)
LLA-40	Fin Periodo de Exploración	Pendiente Alinderación Geomática.



Al contestar cite Radicado 20184310054493 Id: 258536
Folios: 3 Fecha: 2018-03-05 02:20:21
Anexos: 0
Remitente: GERENCIA DE SEGURIDAD, COMUNIDADES Y MEDIO
AMBIENTE
Destinatario: GESTION DOCUMENTAL

**INFORME DE SUPERVISIÓN DEL CONTRATO No. 089 DE 2017, CELEBRADO ENTRE LA
AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS -ANH- Y OCTAVIO AUGUSTO REYES ÁVILA**

FECHA DEL INFORME: 5 DE MARZO DE 2018

CONTRATO NÚMERO	089	FECHA DE FIRMA	17/01/2018
		FECHA DE INICIO	17/01/2018
NOMBRE DEL CONTRATISTA	OCTAVIO AUGUSTO REYES ÁVILA		
DOCUMENTO DE IDENTIDAD o NIT	79447023		
OBJETO DEL CONTRATO	Prestar servicios profesionales de apoyo a la Vicepresidencia de Contratos de Hidrocarburos en la coordinación del grupo de trabajo para realizar el seguimiento integral a los contratos y convenios de hidrocarburos que se le asignen		
CDP No.	13318	FECHA CDP	13/01/2018
RP No.	10718	FECHA RP	17/01/2018
PLAZO DE EJECUCIÓN	Hasta el 31/12/2018	FECHA DE TERMINACIÓN	31/12/2018
FECHA DE PERFECCIONAMIENTO	17/01/2018	MODIFICACIONES AL CONTRATO	NO
VALOR DEL CONTRATO	\$143'692.500	FORMA DE PAGO	MENSUAL
PERIODO DE SUPERVISIÓN DEL CONTRATO	1 AL 28 DE FEBRERO		

CONTROL DE LA EJECUCIÓN

1. ACTIVIDADES DESARROLLADAS POR EL CONTRATISTA (Para la fecha del informe)

- Elaboró primer informe del grupo de seguimiento asignado
- Elaboró y consolidó matriz de seguimiento a trámites de los contratos asignados al grupo de seguimiento
- Coordinó, gestionó y asistió a mesas de trabajo de los contratos asignados.
- Programó y realizó 2 reuniones con el grupo de seguimiento.
- Gestionó reunión con operadora Parex para revisión y actualización del estado de trámites.
- Consolidó y entregó informe Excel "Distribución Grupos de Seguimiento VCH FINAL 08_02" para el seguimiento integral, 2018.
- Realizó y gestionó los cambios solicitados en la distribución de los grupos de seguimiento integral
- Asistió y participó en las reuniones que se le asignaron.

2. RESUMEN DE EJECUCIÓN DE RECURSOS

ÍTEM	VALOR
Valor Total del Contrato	\$ 143'692.500
Valor por desembolso	\$ 12'495.000 incluido IVA
No. de desembolsos realizados a la fecha	1
Valor Total desembolsado al Contratista a la fecha	\$ 6'045.967 incluido IVA
Valor por ejecutar (incluyendo pago por periodo actual)	\$ 126'116.855

3. RESULTADO DE LA SUPERVISIÓN DEL CONTRATO

3.1 Estado del Desarrollo del Contrato

x	SATISFACTORIO
	NORMAL
	DEBE HACER AJUSTES

RETRASADO

3.2 Observaciones

- Ninguna

3.3 Recomendaciones

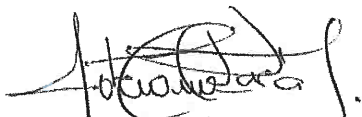
- Ninguna

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,



Adriana Chisacá Hurtado
Gerente Seguridad, Comunidades y Medio Ambiente
Agencia Nacional de Hidrocarburos – ANH



Bogotá D.C., 3 de abril de 2018


Ingeniera,
ADRIANA MARÍA CHISACA HURTADO
Gerente
Gerencia de Seguridad, Comunidades y Medio Ambiente
Vicepresidencia de Contratos de Hidrocarburos
Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

Asunto: Informe mensual de actividades - mes de marzo de 2018
Contrato No. 089 de 2018 – OCTAVIO AUGUSTO REYES ÁVILA

Cordial saludo Ingeniera,

Dando cumplimiento a las cláusulas 2 del contrato 089 de 2018, Obligación 19, general y 9, específica, presento a Usted el tercer informe mensual de actividades y el correspondiente de seguimiento.

Cordialmente,



OCTAVIO AUGUSTO REYES ÁVILA
C.C. No. 79447023 de Bogotá D.C
Contrato No. 089 de 2018

Anexos:

- Informe mensual N.º 3
- Informe mensual de seguimiento grupo 5.
- Matriz de seguimiento a trámites marzo 2018.
- Presentación PBC contratos grupo 5
- Planilla de autoliquidación de aportes 26312925
- Planillas de asistencia reunión con operadoras.

1. Datos Generales

Identificación del contrato:	089 del 17/01/2018	Fecha de firma	17/01/2018
		Fecha de inicio	17/01/2018
Contratista:	Octavio Augusto Reyes Ávila		
Objeto del contrato	Prestar servicios profesionales de apoyo a la Vicepresidencia de Contratos de Hidrocarburos en la coordinación del grupo de trabajo para realizar el seguimiento integral a los contratos y convenios de hidrocarburos que se le asignen		
Identificación del CDP	13318 del 13/01/2018	Identificación del RP	10718 del 17/01/2018
Plazo de ejecución	Hasta el 31/12/2018	Fecha de terminación	31/12/2018
Valor total del contrato	\$143.692.500	Honorarios mensuales	\$10.500.000

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

Desarrollo: se apoya de manera permanente la gestión de cambios en la distribución de los grupos de seguimiento, personas, contratos y compañías, que solicitan los Gerentes

Teniendo en cuenta que durante el mes de marzo se definieron los niveles de servicio para socioambientales los ANS para el líder de seguimiento se elaboran a partir del mes de abril.

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 marzo, incluye monitoreo de tramites.

Se organizaron y desarrollaron 2 mesas de trabajo para revisión de contratos: YD LLA 7 y SN 9 el 16 de marzo y CEIBA E&P el 20 de marzo.

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

En el informe anexo se encuentra panilla de registro y monitoreo de tramites del grupo 5.

Se desarrollo reunión con la operadora CLEANENERGY el 26 de marzo, para resolver trámite de solicitud de suspensión para el contrato SN 9.

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 elaboró el cambio al documento Excel "Distribución Grupos de Seguimiento gestión de cambios". Con los cambios solicitados por las Gerencias.

Se realizaron 2 mesas de trabajo internas del grupo los días 15, 20 de marzo. Contratos YD LLA 7, SN – 9, CEIBA

Se realizó la reunión con operadora Hupecol el día 8 de marzo, con el fin de conocer el estado actual de la situación que rodea los contratos de la empresa LLA 58, SERRANÍA, LOS PICACHOS, CPO 11 y MACAYA.

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

Se elaboró la matriz de seguimiento a tramites del grupo 5, con el acumulado para el mes de marzo, esta matriz se entrega con el informe del grupo de seguimiento anexo a este informe mensual.

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

Para el mes de marzo, la profesional de PBC elaboro la presentación que resume la aplicación de los PBC a los 51 contratos del grupo 5, clasificadas por compañías.

Se elaboró el informe del grupo de seguimiento N° 5, anexo a este entregable.

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

GSCYMA aprobó plan de visitas para marzo y abril, se inicio el desplazamiento a los diferentes bloques con el contrato LLA 26 de Parex, del 20 al 22 de marzo con el objeto de realizar visita de seguimiento al cumplimiento de las obligaciones legales y contractuales en Programa de beneficio a las comunidades, medio ambiente, seguridad y salud en el trabajo.

Se realizo la visita al bloque del contrato TALORA, como complemento para resolver solicitud de suspensión.

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

Esta actividad no se ha requerido. Se impulsó la planeación de las visitas.

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.

No fue requerida esta actividad.

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

EL 6 de marzo se asistió a la presentación del pozo de exploración APURE 3 – VIM, como parte del listado de pozos meta para le año 2018

Informe mensual N°3
1 al 31 de marzo de 2018

Octavio Augusto Reyes Ávila
Contrato 089/2018

Se asistió a la presentación del caso del pozo La Casona, contrato El Edén de Parex.

Se asistió a reunión del grupo de líderes de seguimiento, gerentes y Vice el día 8 de marzo.

Se asistió a la presentación del taller CERT el 12 de marzo.

Atentamente



Octavio Augusto Reyes Ávila
Contratista.

Informe grupo de seguimiento 5

Marzo de 2018

Durante el segundo mes de implementación de la estrategia de líderes de seguimiento, la conformación del grupo de seguimiento integral N°5. Se mantiene conformado por el mismo equipo de trabajo:

Tabla N°1. Equipo de trabajo grupo de seguimiento N.º 5

NOMBRE	AREA	PROFESIÓN	ESPECIALIDAD	EXPERIENCIA LABORAL	TIEMPO EN LA ANH
ANGELA HURTADO	SOCIOAMBIENTAL	LICENCIADA BIOQUIMICA Y ABOGADA	GERENCIA AMBIENTAL	15 AÑOS EN TEMAS AMBIENTALES Y 1.5 EN TEMAS JURDICOS	1 AÑO EN LA ANH
PLINIO FORERO	SOCIOAMBIENTAL	INGENIERO SANITARIO	DERECHO DEL MEDIO AMBIENTE, GESTIÓN TERRITORIAL Y MUNICIPAL	15 AÑOS DE EXPERIENCIA EN GESTIÓN PÚBLICA	2 MESES EN LA ANH
FABIAN RUIZ	HSE	INGENIERO AMBIENTAL	PRESERVACION Y CONSERVACION DE RRNN	6.5 AÑOS EN CONSULTORIA Y ASESORIA AMBIENTAL	8 MESES EN LA ANH
LILIANA LEON	PBC	TRABAJO SOCIAL	GERENCIA	15 AÑOS EN TRABAJO SOCIAL	1 MES EN LA ANH
PABLO LIZARAZO	LEGAL	ABOGADO	DERECHO PENAL	6 AÑOS ABOGADO LITIGANTE EN DERECHO ADMINISTRATIVO, AMBIENTAL Y MINERO	1 AÑO EN LA ANH
JUAN DIEGO PADILLA	LEGAL	ABOGADO	DERECHO ADMINISTRATIVO	4 AÑOS LITIGANDO EN DERECHO ADMINISTRATIVO.	2 MESES EN LA ANH
KATHERINE RODRIGUEZ	EXPLORACIÓN	INGENIERA DE PETROLEOS	DIRECCIÓN Y GESTIÓN DE PROYECTOS	9 MESES EN EXPLORACIÓN	9 MESES EN EXPLORACIÓN
DIANA PALACIOS	EXPLORACIÓN	INGENIERA DE PETROLEOS		14 AÑOS EN EXPLORACIÓN, YACIMIENTOS Y PRODUCCIÓN DE HIDROCARBUROS	4 AÑOS Y 3 MESES EN EL AREA DE EXPLORACIÓN
FIDEL ANTONIO MEHA	PRODUCCIÓN	INGENIERO DE QUÍMICO		11 AÑOS EN CONTROL DE SOLIDOS, PERFORACIÓN	5 AÑOS EN SEGUIMIENTO DE PRODUCCIÓN.
KARENT LORENA BUSTOS AGUDELO	PRODUCCIÓN	INGENIERA DE PETROLEOS		10 MESES GESTIÓN DE SEGURIDAD	7 MESES EN LA ANH
GLORIA SALAMANCA	EXPLORACION	INGENIERA GEOLOGA	ESPECIALISTA EN GESTIÓN AMBIENTAL	23 AÑOS EN EXPLORACIÓN SISMICA TERRESTRE Y ELABORACIÓN DE ESTUDIOS DE IMPACTO AMBIENTAL	2 AÑOS Y 5 MESES EN EL AREA DE EXPLORACIÓN
PAOLA SOTOMONTE NEIRA	VCH	ADMINISTRADORA DE NEGOCIOS INTERNACIONALES		3 AÑOS ASESORIA COMERCIAL 1 AÑO CON LA GOBERNACIÓN DE BOYACÁ	2 MESES EN LA ANH
OCTAVIO REYES	LIDER DE SEGUIMIENTO	ING. QUIMICO	INGENIERIA AMBIENTAL GERENCIA AMBIENTAL GOBIERNO Y POLÍTICAS PÚBLICAS	PMP. 17 AÑOS EN LA GESTION PUBLICA	7 MESES EN LA ANH

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.

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

Grupo de Seguimiento	ABOGADOS		SOCIOAMBIENTALES		EXPLORACIÓN			PRODUCCIÓN		PBC	HSE
	JUAN DIEGO PADILLA CORTES	PABLO RICARDO LIZARAZO NAVAS	ANGELA MARÍA HURTADO MORENO	PLINIO ROLANDO FORERO DUEÑAS	DIANA PALACIOS CUARTAS	GLORIA CECILIA SALAMANCA MARENTES	KATHERINE RODRIGUEZ MENDIETA	FIDEL ANTONIO MEJIA BERNAL	KARENT LORENA BUSTOS AGUDELO	LILIANA LEON LEON	FABIAN LEONARDO RUIZ VELASQUEZ
GRUPO 5 - OCTAVIO REYES	22	29	27	24	18	14	12	13	8	51	51
BC EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN DE HIDROCARBUROS SL	3			3		3				3	3
LLA 33 (E&P)	1			1		1				1	1
LLA 43 (E&P)	1			1		1				1	1
LLA 66 (E&P)	1			1		1				1	1
CLEANENERGY RESOURCES S.A.S	3			3		3				3	3
SN 9 (E&P)	1			1		1				1	1
VMM 39 (E&P)	1			1		1				1	1
YD LLA 7 (E&P)	1			1		1				1	1
EMERALD ENERGY PLC SUCURSAL COLOMBIA		8		8		5		3		8	8
CEIBA (E&P)		1		1		1				1	1
DURILLO (E&P)		1		1				1		1	1
JACARANDA (E&P)		1		1		1				1	1
MANZANO (E&P)		1		1		1				1	1
MARANTA (E&P)		1		1				1		1	1
NOGAL (E&P)		1		1		1				1	1
OMBU (E&P)		1		1				1		1	1
VSM 32 (E&P)		1		1		1				1	1
FLAMINGO OIL S.A.	1			1		1				1	1
VSM 15 (E&P)	1			1		1				1	1
GULPSANDS PETROLEUM PLC	2			2			2			2	2
LLA 50 (E&P)	1			1			1			1	1
PUT 14 (E&P)	1			1			1			1	1
HUPECOL OPERATING CO LLC	5		5				5		2	5	5
CPO 11 (E&P)	1		1				1		1	1	1
LLA 58 (E&P)	1		1				1		1	1	1
LOS PICACHOS (E&P)	1		1				1			1	1
MACAYA (E&P)	1		1				1			1	1
SERRANIA (E&P)	1		1				1			1	1
PAREX RESOURCES COLOMBIA LTD. SUCURSAL	1	7	8		5		1	3	4	8	8
CABRESTERO (E&P)		1	1		1				1	1	1
CAPACHOS (CE)	1		1					1		1	1
CERRERO (E&P)		1	1		1			1		1	1
EL EDEN (E&P)		1	1		1			1		1	1
LLA 17 (E&P)		1	1					1		1	1
LLA 40 (E&P)		1	1				1		1	1	1
LLA 57 (E&P)		1	1		1					1	1
LOS OCARROS (E&P)		1	1		1			1		1	1
PAREX RESOURCES COLOMBIA LTDA		13	13		11			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			1	1				1	1	1
TALORA (E&E)	1			1	1				1	1	1
PLUSPETROL COLOMBIA CORPORATION SUCURSAL COLOMBIA	3			3			3			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			1			1			1	1
EL TRIUNFO (E&E)	1			1			1			1	1
TÉCNICA VIA S.A.S.	1			1		1				1	1
VSM 14 (E&P)	1			1		1				1	1
WATTEL PETROLEUM COMPANY S.A.S	1			1		1		1		1	1
CARBONERA (E&P)	1			1		1		1		1	1

*Distribución actualizada al 28 de marzo de 2018

En la tabla N°3 se muestra la distribución de contratos por tipo. 1 convenio E&E, 1 convenio de explotación, 2 contratos E&E, 46 contratos E&P y 1 TEA, así como el subestado al mes de marzo. 1 E&E con procesos de incumplimiento y 2 E&P. Los 2 convenios y 22 E&P en ejecución, 8 E&P en trámite de terminación, 1 E&E, 6 E&P y 1 TEA en proceso de liquidación. 8 E&P se encuentran suspendidos

Tabla N°3. Contratos por tipo y subestado

TIPO	DEPARTAMENTO	CONTRATO	Con Inicio Proc. Incumplimiento	En ejecución	En Trámite de terminación	En Proceso de Liquidación	Suspendido
CONVENIOS DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN	PAREX	MORPHO (Convenio E&E)		1			
CONVENIOS DE EXPLOTACIÓN	PAREX	CAPACHOS (CE)		1			
E&E	PETROSOUTH	TALORA (E&E)	1				
	R3	EL TRIUNFO (E&E)				1	
E&P	BC EXPLORACIÓN	LLA 33 (E&P)			1		
		LLA 43 (E&P)			1		
		LLA 66 (E&P)			1		
	CLEANENERGY	SN 9 (E&P)			1		
		VMM 39 (E&P)			1		
		YD LLA 7 (E&P)	1				
	EMERALD	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		
	FLAMINGO	VSM 32 (E&P)					1
	GULFSANDS	VSM 15 (E&P)					1
		LLA 50 (E&P)			1		
	HUPECOL	PUT 14 (E&P)			1		
		CPO 11 (E&P)			1		
	PAREX	LLA 58 (E&P)			1		
		LOS PICACHOS (E&P)					1
		MACAYA (E&P)					1
		SERRANIA (E&P)				1	
		CABRESTERO (E&P)			1		
		CEBUCAN (E&P)				1	
		CERRERO (E&P)					1
		EL EDEN (E&P)			1		
		JAGUEYES 3432-A (E&P)				1	
		LLA 10 (E&P)					1
		LLA 16 (E&P)			1		
		LLA 17 (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		
		LLA 32 (E&P)			1		
		LLA 40 (E&P)			1		
		LLA 57 (E&P)				1	
	LOS OCARROS (E&P)			1			
	VIM 1 (E&P)			1			
	VMM 11 (E&P)			1			
	VMM 9 (E&P)			1			
	PLUSPETROL	CPO 2 (E&P)					1
		CPO 3 (E&P)					1
	TÉCNICA VIAL	VSM 14 (E&P)					1
	WATTLE	CARBONERA (E&P)	1				
TEA	PLUSPETROL	CPE-7 (TEA)				1	
TOTAL			3	24	8	8	8

En cuanto a la etapa de desarrollo de cada contrato la situación es la siguiente: 1 E&E, 1 TEA y 27 E&P se encuentran en periodo de exploración. 1 E&E y 7 E&P se encuentran en

exploración y producción, 2 E&P se encuentran en fase 0. Los 2 convenios y 5 E&P se encuentran en producción más otros 5 con pendientes en exploración.

Anexo a esta informe presentación de PBC sobre el total de contratos por empresa asignados al grupo 5

PRIORIZACION PLAN DE VISITAS

El grupo adelanta un esquema de planeación progresiva para identificar e iniciar el trabajo de campo donde se requiera. Para le mes de marzo se realizaron visitas en HSE y PBC al bloque del contrato LLA 26 y en materia socioambiental al Bloque y accesos de viales del Contrato TALORA E&P

TRÁMITES

A partir del inicio de la estrategia y para el mes de marzo, el acumulado de trámites registra en el control doc.:

- Recibo de 148 radicados por parte de los integrantes del grupo.
- Se produjeron 30 ID de salida como respuesta o solicitando información adicional a las operadoras o a otras autoridades.
- Al cierre del mes de marzo, ya se evacuaron 120 radicados, con revisión, archivo en carpetas o respuestas a usuarios.
- 2 proyectos de memorandos de recomendación de suspensión quedaron en revisión de la GSCYMA para los contratos OMBU y DURILLO
- 2 memorandos de restitución de plazo se liberaron para los contratos VIM 1 y VMM 9.
- 2 comunicaciones con las respectivas actas de restitución fueron liberadas dirigidas a PAREX RESOURCES, contratos VIM 1 y VMM 9
- 1 proyecto de memorando se devolvió para ampliar análisis de nueva información aportada por CLEANENERGY sobre la solicitud de suspensión SN 9.
- Se adelantó conciliación para proceso de Terminación del Contrato SERRANIA
- Se adelantó Audiencia Pública de Licenciamiento Ambiental en Morelia Caquetá al contrato EL NOGAL
- Se formalizó OTROSI N.º 3 suscrito 23 de marzo. convalida sísmica por pozo exploratorio contrato LLA 43 FASE I

26 radicados están pendientes de atención. Anexo registro de control de trámites

POZOS META:

- VMM 11, perforado
- LLA 30, perforado
- VIM 1, anuncio, aprobación de forma e inicio de perforación

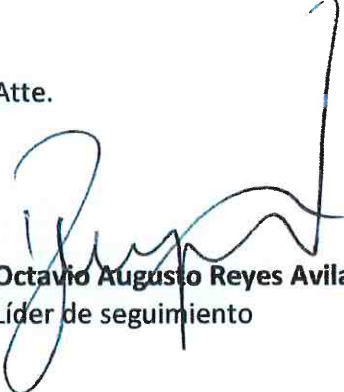
MESAS DE TRABAJO

Se realizaron 2 mesas de trabajo internas, contratos YD LLA 7 y SN 9 el día 16 de marzo y CEIBA el día 20 marzo.

REUNIONES CON OPERADORAS

Se realizaron 2 reuniones con HUPECOL (8 de marzo) contratos LLA 58, SERRANIA, LOS PICACHOS, MACAYA y CPO 11, y CLEANENERGY (26 de marzo) contrato SN 9. Anexo registros de asistencia.

Atte.



Octavio Augusto Reyes Avila
Líder de seguimiento

CATEGORIA	CONTRATO	ID FINANCIERO	FECHA DE CANCELACION	FECHA DE INICIACION	FECHA DE TERMINACION	ACTIVACION	DESCRIPTIVO	ACTIVACION	ACTIVACION	FECHA DE INICIACION	FECHA DE TERMINACION	FECHA DE CANCELACION	FECHA DE CANCELACION	FECHA DE CANCELACION
OPERA (E/PA)	201801	201801000001	2018-01-01	2018-01-01	2018-01-01		SE LEVANTA EL PROYECTO DE CONSTRUCCION DEL SISTEMA DE AGUAS CALIENTES EN EL MUNICIPIO DE...		OPERA	2018-01-01	2018-01-01	2018-01-01	2018-01-01	2018-01-01
OPERA (E/PA)	201802	201802000001	2018-02-01	2018-02-01	2018-02-01		SE LEVANTA EL PROYECTO DE...		OPERA	2018-02-01	2018-02-01	2018-02-01	2018-02-01	2018-02-01
OPERA (E/PA)	201803	201803000001	2018-03-01	2018-03-01	2018-03-01		SE LEVANTA EL PROYECTO DE...		OPERA	2018-03-01	2018-03-01	2018-03-01	2018-03-01	2018-03-01
OPERA (E/PA)	201804	201804000001	2018-04-01	2018-04-01	2018-04-01		SE LEVANTA EL PROYECTO DE...		OPERA	2018-04-01	2018-04-01	2018-04-01	2018-04-01	2018-04-01
OPERA (E/PA)	201805	201805000001	2018-05-01	2018-05-01	2018-05-01		SE LEVANTA EL PROYECTO DE...		OPERA	2018-05-01	2018-05-01	2018-05-01	2018-05-01	2018-05-01
OPERA (E/PA)	201806	201806000001	2018-06-01	2018-06-01	2018-06-01		SE LEVANTA EL PROYECTO DE...		OPERA	2018-06-01	2018-06-01	2018-06-01	2018-06-01	2018-06-01
OPERA (E/PA)	201807	201807000001	2018-07-01	2018-07-01	2018-07-01		SE LEVANTA EL PROYECTO DE...		OPERA	2018-07-01	2018-07-01	2018-07-01	2018-07-01	2018-07-01
OPERA (E/PA)	201808	201808000001	2018-08-01	2018-08-01	2018-08-01		SE LEVANTA EL PROYECTO DE...		OPERA	2018-08-01	2018-08-01	2018-08-01	2018-08-01	2018-08-01
OPERA (E/PA)	201809	201809000001	2018-09-01	2018-09-01	2018-09-01		SE LEVANTA EL PROYECTO DE...		OPERA	2018-09-01	2018-09-01	2018-09-01	2018-09-01	2018-09-01
OPERA (E/PA)	201810	201810000001	2018-10-01	2018-10-01	2018-10-01		SE LEVANTA EL PROYECTO DE...		OPERA	2018-10-01	2018-10-01	2018-10-01	2018-10-01	2018-10-01
OPERA (E/PA)	201811	201811000001	2018-11-01	2018-11-01	2018-11-01		SE LEVANTA EL PROYECTO DE...		OPERA	2018-11-01	2018-11-01	2018-11-01	2018-11-01	2018-11-01
OPERA (E/PA)	201812	201812000001	2018-12-01	2018-12-01	2018-12-01		SE LEVANTA EL PROYECTO DE...		OPERA	2018-12-01	2018-12-01	2018-12-01	2018-12-01	2018-12-01

Términos y Condiciones (Producción)		Acuerdo 5 (Exploración y producción)	Anexo F (Exploración, evaluación y producción)
Contrato Fecha de Firma Etapa	CABRETERO E&P (25/11/2018) Producción con pendientes en exploración	LLA 17 E&P (13/03/2011) Producción	VIM 1 E&P (18/09/2014) Exploración
Contrato Fecha de Firma Etapa	CERRERO E&P (23/11/2007) Producción con pendientes en exploración	LLA 40 E&P (17/03/2011) Exploración y Producción	VMM 9 E&P (18/09/2014) Exploración
Contrato Fecha de Firma Etapa	EL EDEN E&P (10/09/2007) Producción con pendientes en exploración	LLA 57 E&P (16/02/2011) Exploración	
Contrato Fecha de Firma Etapa	LOS OCARROS E&P (10/09/2007) Producción con pendientes en exploración	JAGUEYES 3432-A E&P (13/03/2008) Exploración	
Contrato Fecha de Firma Etapa	CEBUCAN E&P (23/11/2007) Exploración	LLA 10 E&P (13/03/2009) Exploración	
Contrato Fecha de Firma Etapa	CAPACHOS CE (30/06/2015) Producción	LLA 16 E&P (20/04/2009) Producción con pendientes en exploración	

Términos y Condiciones		Acuerdo 5 (Exploración y producción)	Anexo F
Contrato Fecha de Firma Etapa		LLA 20 E&P (20/04/2009) Producción	
Contrato Fecha de Firma Etapa		LLA 24 E&P (16/02/2009) Exploración	
Contrato Fecha de Firma Etapa		LLA 26 E&P (05/02/2009) Producción con pendientes en exploración	
Contrato Fecha de Firma Etapa		LLA 29 E&P (20/04/2009) Exploración	
Contrato Fecha de Firma Etapa		LLA 30 E&P (20/04/2009) Exploración y Producción	
Contrato Fecha de Firma Etapa		MORPHO (CONVENIO E&E) (04/10/2011) Producción	
Contrato Fecha de Firma Etapa		VMM 11 E&P (16/03/2011) Exploración	
Contrato Fecha de Firma Etapa		LLA 32 E&P (13/03/2009) Exploración y Producción	

Términos y Condiciones		Acuerdo 5 (Exploración y producción)		Anexo F
Contrato				LLA 33 E&P
Fecha de Firma				6/12/2012
Etapa				Exploración
Contrato				LLA 43 E&P
Fecha de Firma				6/12/2012
Etapa				Exploración
Contrato				LLA 66 E&P
Fecha de Firma				6/12/2012
Etapa				Exploración

APLICACION DE PBC A LOS CONTRATOS DE CLEANENERGY RESOURCES S.A.S

Términos y Condiciones		Acuerdo 5 (Exploración y producción)		Anexo F
Contrato				SN 9 E&P
Fecha de Firma				8/10/2014
Etapa				Exploración
Contrato				VMM 39 E&P
Fecha de Firma				6/12/2012
Etapa				Exploración
Contrato				YD LLA 7 E&P
Fecha de Firma				8/10/2014
Etapa				Exploración

Términos y Condiciones		Acuerdo 5 (Exploración y producción)		Anexo F
Contrato	DURILLO E&P	CEIBA E&P		MANZANO E&P
Fecha de Firma	13/01/2009	18/01/2010		16/11/2012
Etapa	Producción	Exploración		Exploración
Contrato	JACARANDA E&P	VSM 32 E&P		NOGAL E&P
Fecha de Firma	12/03/2007	20/04/2009		22/10/2012
Etapa	Exploración	Exploración		Exploración
Contrato	MARANTA E&P			
Fecha de Firma	16/11/2012			
Etapa	Producción			
Contrato	OMBU E&P			
Fecha de Firma	15/12/2006			
Etapa	Producción			

APLICACION DE PBC A LOS CONTRATOS DE FLAMINGO OIL S.A.

Términos y Condiciones		Acuerdo 5 (Exploración y producción)		Anexo F
Contrato		VSM 15 E&P		
Fecha de Firma		15/03/2011		
Etapa		Fase 0		

Términos y Condiciones		Acuerdo 5 (Exploración y producción)	Anexo F
Contrato			LLA 50 E&P
Fecha de Firma			28/02/2013
Etapas			Exploración
Contrato			PUT 14 E&P
Fecha de Firma			28/02/2013
Etapas			Exploración

APLICACION DE PBC A LOS CONTRATOS DE PLUSPETROL COLOMBIA CORPORATION

Términos y Condiciones		Acuerdo 5 (Exploración y producción)	Anexo F
Contrato		CPO 2 E&P	
Fecha de Firma		18/12/2008	
Etapas		Exploración	
Contrato		CPO 3 E&P	
Fecha de Firma		18/12/2008	
Etapas		Exploración	

Términos y Condiciones		Acuerdo 5 (Exploración y producción)	Anexo F
Contrato		LLA 58 E&P	
Fecha de Firma		17/03/2011	
Etapas		Exploración y Producción	
Contrato		CPO 11 E&P	
Fecha de Firma		18/12/2008	
Etapas		Exploración y Producción	
Contrato		LOS PICACHOS E&P	
Fecha de Firma		9/05/2011	
Etapas		Exploración	
Contrato		MACAYA E&P	
Fecha de Firma		9/05/2011	
Etapas		Exploración	
Contrato		SERRANIA E&P	
Fecha de Firma		15/09/2008	
Etapas		Exploración	

APLICACION DE PBC A LOS CONTRATOS DE PETROSOUTH ENERGY CORPORATION

Términos y Condiciones		Acuerdo 5 (Exploración y producción)	Anexo F
Contrato	TALORA E&P		
Fecha de Firma	16/09/2004		
Etapas	Exploración y Producción		

Términos y Condiciones		Acuerdo 5 (Exploración y producción)	Anexo F
Contrato	EL TRIUNFO E&P		
Fecha de Firma	29/11/2004		
Etapa	Exploración		

APLICACION DE PBC A LOS CONTRATOS DE TECNICA VIA S.A.S.

Términos y Condiciones		Acuerdo 5 (Exploración y producción)	Anexo F
Contrato	VSM 14 E&P		
Fecha de Firma	16/03/2011		
Etapa	Fase 0		

APLICACION DE PBC A LOS CONTRATOS DE WATTLE PETROLEUM COMPANY S.A.S

Términos y Condiciones		Acuerdo 5 (Exploración y producción)	Anexo F
Contrato	CARBONERA E&P		
Fecha de Firma	28/12/2005		
Etapa	Exploración y Producción		



DATOS DEL APORTANTE						DATOS DE LA PLANILLA											
TIPO		NÚMERO	NOMBRE APORTANTE		DIRECCIÓN	TELÉFONO	CORREO	EXONERADO PAGO PARAFISCALES Y SALUD		PERIODO COTIZACIÓN		FECHA PAGO PLANILLA		NÚMERO PLANILLA	No. Afiliados		
TIPO	FORMA PRESENTACIÓN	CLASE APORTANTE	NOMBRE APORTANTE	NOMBRE SUCURSAL	CÓDIGO	DEPARTAMENTO	CIUDAD / MUNICIPIO	No. Autorización		Valor	Valor	Valor	AÑO	MES	DIAS	TOTAL A PAGAR	
CC	UNICA	7947023	Oscarío Augusto Reyes Avila	1 - Independiente		BOGOTÁ, D. C.	BOGOTÁ, D. C.	0		0	0	3.800	2018	3	16/03/2018	28312925	32219482
								0		0	0	3.800	2018	3	16/03/2018	28312925	\$1.270.200

TOTALES POR SUBSISTEMAS

TOTALES SALUD														
Código EPS	Nombre	Coatización Obligatoria	NIT	Coatización Obligatoria	UPC Adicional	Incapacidades	Aporte Voluntario Aportante	Aporte Voluntario Afiliado	Aporte FSP - Solidaridad	Dias Mora	Valor Mora Cotización	Valor Mora UPC	Total a Pagar	No. Afiliados
EPS008	Compensar EPS	860065942-7		525.000	0	0	0	0	21.000	9	4.800	0	528.800	1

TOTALES PENSIÓN														
Código AFP	Nombre	Coatización Obligatoria	NIT	Coatización Obligatoria	UPC Adicional	Incapacidades	Aporte Voluntario Aportante	Aporte Voluntario Afiliado	Aporte FSP - Solidaridad	Dias Mora	Valor Mora Cotización	Valor Mora FSP	Total a Pagar	No. Afiliados
25-14	Colpensiones	800338004-7		672.000	0	0	0	0	21.000	9	4.800	400	719.200	1

TOTALES RIESGOS LABORALES														
Código ARL	Nombre	Coatización Obligatoria	NIT	Coatización Obligatoria	UPC Adicional	Incapacidades	Aportes Otros	Valor Neto Cotización	Valor Mora Cotización	Dias Mora	Valor Saldó a Favor	Fondo Solidaridad	Total a Pagar	No. Afiliados
14-23	Protección Seguros	860011153-5		22.000	0	0	0	22.000	200	9	0	220	22.200	1

TOTALES CAJAS										
Código CCF	Nombre	Valor Aporte	Dias Mora	Valor Mora Aporte	NIT	Valor Aporte	Dias Mora	Valor Mora Aporte	Total a Pagar	No. Afiliados

TOTALES PARA FISCALES									
Valor Aporte	Dias Mora	Valor Mora Aporte	Total a Pagar	No. Afiliados	Valor antes de IOE, LMA, IRP y Mora	Total a Pagar			
0	0	0	0	0	525.000	528.800			
0	0	0	0	0	714.000	719.200			
0	0	0	0	0	22.000	22.200			
0	0	0	0	0	0	0			
0	0	0	0	0	0	0			
0	0	0	0	0	0	0			
0	0	0	0	0	0	0			
0	0	0	0	0	0	0			
0	0	0	0	0	0	0			
0	0	0	0	0	1.261.000	1.270.200			

PLANILLA INTEGRADA DE AUTOLIQUIDACION DE APORTES



PERIODO COTIZACIÓN		TIPO PLANILLA		FECHA PAGO		NÚMERO PLANILLA		TOTAL A PAGAR	
SALUD	DIFERENTE A SALUD			(DÍA/MES/AÑO)					
MES	AÑO	MES	AÑO						
3	2018	3	2018	1	16/09/2018	25312925		\$1,270,200	

DATOS DEL APORTANTE			CORREO		EXONERADO PAGO PARAFISCALES Y SALUD	
TIPO	NÚMERO	NOMBRE APORTANTE	DIRECCIÓN	TELÉFONO		
CC	79447023	Octavio Augusto Reyes Avila	Cr 89 # 19A-50Batio Hayuelos	4218313	omreaves@gmail.com	
FORMA PRESENTACIÓN ÚNICA	CLASE APORTANTE 1 - Independiente	NOMBRE SUICURSAL	DICIPIO			
			BOGOTÁ, D.C.			NO








DETALLE POR COTIZANTE

No. Tipo Identificación	INFORMACIÓN COTIZANTE		PENSIÓN		RIESGOS LABORALES		SALUD		PARAFISCALES					
	Apellidos y Nombres		Voluntario o Afiliado	Voluntario Aportes	IBC AFP	Cód. AFP	IBCF EPS	IBCF EPS	IBCF EPS	IBCF EPS	IBCF EPS	IBCF EPS	IBCF EPS	IBCF EPS
1 CC 79447023	REYES AVILA OCTAVIO AUBISTO		0	0	4,200,000	25-14	4,200,000	672,000	0	0	0	0	0	0

PAGA DADA

LISTADO DE ASISTENTES

TEMA DE LA REUNIÓN: Reorientación Hupco LUGAR: ANH - Sala Llanos FECHA: 7 Marzo 2018

No.	Nombre	Cargo	Dependencia y/o Entidad	Correo Electrónico	Teléfono	No. Cédula	Firma
1	Adriana Chisaga	Gerente SCYMA	SCYMA - ANH	adriana.chisaga@anh.gov.co		2806167	
2	Jenny Andía Olaya	Asesora Social	SCYMA - ANH	jennyolarte@anh.gov.co		63517413	
3	Yoly Durán Amarg	A. Externos	Hupcoel	yoly.duran@hupcoel.com.co	310234785	101750111	
4	Angela María Rodríguez B	Gerente GTS	Hupcoel	angela.rodriguez@hupcoel.com.co	321-2132266	52213285	
5	Andrés Gamba	Líder Ambiental	Hupcoel	andres.gamba@hupcoel.com.co	3162446573	80741577	
6	Alex Salcedo R.	Contratista	SCYMA / ANH	alex.salcedo@anh.gov.co	3002430375	80242706	
7	Octavio Reyes	Contratista		octavio.reyes@anh.gov.co		724147227	
8							
9							
10							
11							
12							
13							

QUIEN CONVOCA LA REUNIÓN: _____ APLICA LA SIGUIENTE CLÁUSULA DE CONFIDENCIALIDAD: SI _____ NO _____

CONFIDENCIALIDAD: La totalidad de los asuntos tratados, expuestos y debatidos en la presente reunión, así como las opiniones expresadas por los participantes en la misma, tienen el carácter de confidenciales, razón por la cual es un deber y un compromiso de los asistentes no divulgar ninguna información so pena de las sanciones legales a que haya lugar. De igual manera, ningún asistente está autorizado para dar declaraciones a la opinión pública a través de ningún medio, salvo autorización expresa del Presidente de la Agencia Nacional de Hidrocarburos.



LISTADO DE ASISTENTES

TEMA DE LA REUNIÓN: SN-9 LUGAR: ANH FECHA: 26/03/2018

No.	Nombre	Cargo	Dependencia y/o Entidad	Correo Electrónico	Teléfono	No. Cédula	Firma
1	Alma Piza Pedraza	Dir. Socio Amb.	CenEnergy Resour.	Alma.piza@cenenergy.com	315318802	52098336	<i>[Firma]</i>
2	Mauricio A. González	HSE	"	mgonza12@petroleros.com	310785891	11431664	<i>[Firma]</i>
3	Andrés Prioste	Abogado	Chunenergy	andres.prioste@chunenergy.com	31993700	22993700	<i>[Firma]</i>
4	MA. JIMENA JUNG	Abogado	"	macewan@centkmsenergy.com	319339273	5243800	<i>[Firma]</i>
5	Lenni Carolina Rincón	Asesor Gestión S.	GSCYMA	lenni.rincon@anh.gov.co	5138539629	1012526340	<i>[Firma]</i>
6	Juan Diego Redilla C.	Coordinador	GSCYMA	juan.redilla@anh.gov.co			<i>[Firma]</i>
7							
8							
9							
10							
11							
12							
13							

QUIEN CONVOCA LA REUNIÓN: _____ APLICA LA SIGUIENTE CLÁUSULA DE CONFIDENCIALIDAD: SI _____ NO _____

CONFIDENCIALIDAD: La totalidad de los asuntos tratados, expuestos y debatidos en la presente reunión, así como las opiniones expresadas por los participantes en la misma, tienen el carácter de confidenciales, razón por la cual es un deber y un compromiso de los asistentes no divulgar ninguna información so pena de las sanciones legales a que haya lugar. De igual manera, ningún asistente está autorizado para dar declaraciones a la opinión pública a través de ningún medio, salvo autorización expresa del Presidente de la Agencia Nacional de Hidrocarburos.



Al contestar cite Radicado 20184310069373 Id: 266556
Folios: 3 Fecha: 2018-04-04 09:07:26
Anexos: 0
Remitente: GERENCIA DE SEGURIDAD, COMUNIDADES Y MEDIO
AMBIENTE
Destinatario: GESTION DOCUMENTAL

**INFORME DE SUPERVISIÓN DEL CONTRATO No. 089 DE 2017, CELEBRADO ENTRE LA
AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS -ANH- Y OCTAVIO AUGUSTO REYES ÁVILA**

FECHA DEL INFORME: 4 DE ABRIL DE 2018

CONTRATO NÚMERO	089	FECHA DE FIRMA	17/01/2018
		FECHA DE INICIO	17/01/2018
NOMBRE DEL CONTRATISTA	OCTAVIO AUGUSTO REYES ÁVILA		
DOCUMENTO DE IDENTIDAD o NIT	79447023		
OBJETO DEL CONTRATO	Prestar servicios profesionales de apoyo a la Vicepresidencia de Contratos de Hidrocarburos en la coordinación del grupo de trabajo para realizar el seguimiento integral a los contratos y convenios de hidrocarburos que se le asignen		
CDP No.	13318	FECHA CDP	13/01/2018
RP No.	10718	FECHA RP	17/01/2018
PLAZO DE EJECUCIÓN	Hasta el 31/12/2018	FECHA DE TERMINACIÓN	31/12/2018
FECHA DE PERFECCIONAMIENTO	17/01/2018	MODIFICACIONES AL CONTRATO	NO
VALOR DEL CONTRATO	\$143'692.500	FORMA DE PAGO	MENSUAL
PERIODO DE SUPERVISIÓN DEL CONTRATO	1 AL 31 DE MARZO		

CONTROL DE LA EJECUCIÓN

1. ACTIVIDADES DESARROLLADAS POR EL CONTRATISTA (Para la fecha del informe)

- Elaboró segundo informe del grupo de seguimiento
- Elaboró y consolidó matriz de seguimiento a trámites de los contratos asignados al grupo acumulado al mes de marzo
- Coordinó, gestionó y asistió 2 mesas de trabajo de los contratos asignados YD LLA 7, SN 9 y CEIBA.
- Asistió a 2 reuniones con operadoras CLEANENERGY y HUPECOL.
- Coordinó la elaboración y liberación de 2 memorandos de restitución – VMM 9, VIM 1
- Coordinó la elaboración y liberación de 2 comunicaciones y Actas de Restitución al operador: VMM 9, VIM 1.
- Coordinó la elaboración de la presentación de PBC para los 51 contratos por empresas, asignados al grupo 5.
- Elaboró los archivos de gestión de cambios a la Distribución Grupos de Seguimiento VCH solicitados por los gerentes.
- Asistió y participó en las reuniones que se le asignaron (pozo la Casona – EL EDEN, presentación pozo exploratorio APURE 3, reunión de líderes de seguimiento con gerentes y vicepresidente VCH

2. RESUMEN DE EJECUCIÓN DE RECURSOS

ÍTEM	VALOR
Valor Total del Contrato	\$ 143'692.500
Valor por desembolso	\$ 12'495.000 incluido IVA
No. de desembolsos realizados a la fecha	1
Valor Total desembolsado al Contratista a la fecha	\$ 18'540.967 incluido IVA
Valor por ejecutar (incluyendo pago por periodo actual)	\$ 125'151.533 incluido IVA

3. RESULTADO DE LA SUPERVISIÓN DEL CONTRATO

3.1 Estado del Desarrollo del Contrato

x	SATISFACTORIO
	NORMAL
	DEBE HACER AJUSTES
	RETRASADO

3.2 Observaciones

- Ninguna

3.3 Recomendaciones

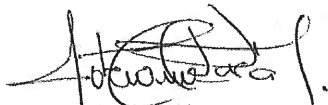
- Ninguna

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,



Adriana Chisacá Hurtado
Gerente Seguridad, Comunidades y Medio Ambiente
Agencia Nacional de Hidrocarburos – ANH

Supervisora

