



Bogotá D.C., 2 de mayo 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 abril 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 cuarto 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 4
- Informe mensual de seguimiento grupo 5. - abril
- Matriz de seguimiento a trámites marzo 2018.
- 3 Actas de reunión
- Planilla de autoliquidación de aportes 26428116

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 suscribieron los ANS con el supervisor el 26 de abril de 2018. Su aplicación se produce a partir del mes de mayo. Anexo a este informe copia de los ANS

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 abril, incluye monitoreo de tramites.

Se organizaron y desarrollaron 3 mesas de trabajo para revisión de contratos con pozos meta, de contratos suspendidos y de contratos en procesos de terminación y de liquidación. Ver actas anexas al informe de seguimiento del mes de abril del grupo 5.

Se desarrollo reunión con la operadora B CEP el 12 de abril de 2018, para revisar el avance del proceso de terminación de los contratos de esta empresa.

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

En el informe de seguimiento del mes de abril, anexo se encuentra panilla de registro y monitoreo de tramites del grupo 5 para el mes de abril.

En el acumulado de tramites al corte del mes de abril se han copiado al líder del grupo 231 radicados. 20 por atender, 8 en proceso de revisión, corrección y emisión de memorandos o comunicaciones y actas.

Se desarrollo reunión con la operadora GULFASANDS, para abordar trámite de solicitud de prórroga del contrato LLA 50. Fecha 18 de abril en sala de juntas de Presidencia.

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 4 mesas de trabajo del grupo los días 3 de abril, 5 de abril, 18 de abril y 23 de abril para verificar, impulsar y gestionar el seguimiento y cumplimiento de compromisos por parte de los integrantes del grupo en estos temas. Los contratos objeto de las mesas de trabajo son:

VSM-32, VSM-15, VSM-14, PICACHOS Y MACAYA, CERRERO, LLA 10, LLA 29, LLA 50, OMBU, DURILLO, NOGAL, LLA 30, LLA 32, VIM 1, VMM 11, CPO 11, CARBONERA, LLA 43, VMM 39, CEIBA, LLA 33 – LLA 66 (E&P), SERRANIA (E&P), JACARANDA (E&P), CPE-7 (TEA), CPO 2 - CPO 3 (E&P), EL TRIUNFO (E&E)

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 abril, 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 abril, se elaboró un análisis per cápita de trámites por grupo de seguimiento y se presentó en reunión de seguimiento al Esquema, citada Presidencia de la ANH el día 24 de abril.

	TOTAL EXP	TOTAL PROD	TOTAL GSCYM	TOTAL VCH	% DEL TOTAL	%EXP	%PROD	%GSCYMA	TOTAL TRAMITE	PERSONAL	PERCAPITA EXP	PERCAPITA PROD	PERCAPITA GSCYMA	TRAMITES PERCAPITA	GRUPO	
43	GRUPO 8	17	3	23	43	8%	9%	10%	7%	43	10	9	2	8	4	GRUPO 8
29	GRUPO 2	15	2	12	29	5%	8%	6%	4%	29	11	8	1	4	3	GRUPO 2
62	GRUPO 6	24	0	38	62	11%	12%	0%	12%	62	10	12	0	13	6	GRUPO 6
74	GRUPO 3	27	5	42	74	13%	14%	16%	13%	74	11	14	2	14	7	GRUPO 3
77	GRUPO 4	20	5	52	77	14%	10%	16%	16%	77	10	10	3	17	8	GRUPO 4
103	GRUPO 5	35	2	66	103	19%	18%	6%	21%	103	11	12	1	22	9	GRUPO 5
18	GRUPO 1	5	0	13	18	3%	3%	0%	4%	18	9	3	0	4	2	GRUPO 1
77	GRUPO 9	33	4	40	77	14%	17%	13%	12%	77	12	8	2	13	6	GRUPO 9
66	GRUPO 7	21	10	35	66	12%	11%	32%	11%	66	12	7	3	12	6	GRUPO 7
549	TOTAL	197	31	321	549	100%	100%	100%	100%	549	96	9	2	12	6	TOTAL

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.

El grupo 5 realizó visitas a los contratos LLA 30, LLA 10 según lo programado y se presentó para revisión y aprobación la programación de visitas de mayo a agosto de 2018.

Mo.	MESES	CONTRATO	OPERADORA	DEPARTAMENTO	UBICACIÓN SITIO DE LA VISITA	FECHA VISITA	FECHA INICIO VISITA	FECHA FIN VISITA	DÍAS DE VISITA	TIPO VISITA	PROFESIONAL RESPONSABLE DE LA VISITA	OBJETIVO VISITA	ESTADO
1	MAYO	VMM-3	FAREX	SANTANDER	CIMITARRA	9 al 11 de Mayo	9 de mayo	11 de mayo	3	SEGUIMIENTO HSE	FABIAN RUIZ	VERIFICACIÓN CUMPLIMIENTO DE OBLIGACIONES CONTRACTUALES Y NORMATIVAS DE HSE	PROGRAMADA
2	MAYO	VMM-39	CLEANENERGY	SANTANDER	SABANA DE TORRES (SANTANDER Y PUERTO WILCHES (SANTANDER))	23 AL 24 DE MAYO	23 de mayo	24 de mayo	2	SEGUIMIENTO AMBIENTAL	PLINO ROLANDO FORERO	VERIFICACION DE COMPROMISOS AMBIENTALES	PROGRAMADA
2	MAYO	VIII-1	FAREX	MAGDALENA	PLATO TENERIFE CHEBOLO	27 al 30 de MAYO	27 de mayo	30 de mayo	4	SEGUIMIENTO PBC Y HSE	LILIANA LEÓN Y FABIAN RUIZ	VERIFICAR EL CUMPLIMIENTO DE LAS OBLIGACIONES CONTRACTUALES EN PBC DE CONFORMIDAD CON EL ANEXO F 2014 Y HSE SEGUN NORMATIVIDAD.	PROGRAMADA
3	JUNIO	VMM-11	FAREX	BOYACÁ Y SANTANDER	PUERTO BOYACA BOLIVAR Y CIMITARRA	11 AL 13 DE JUNIO	11 DE JUNIO	13 DE JUNIO	3	SEGUIMIENTO PBC Y HSE	LILIANA LEÓN Y FABIAN RUIZ	VERIFICACIÓN CUMPLIMIENTO DE OBLIGACIONES CONTRACTUALES PBC ADJUDICADOS Y CONDICIONES DE LA COMPAÑIA Y HSE NORMATIVIDAD VIGENTE	PROGRAMADA
4	JUNIO	LLA-22	FAREX	CASANARE	TAURAMEÑA	30 AL 32 DE JUNIO	30jun	4272	3	TÉCNICA, SEGUIMIENTO PBC Y HSE	DIANA PALACIOS LILIANA LEÓN LEÓN Y FABIAN RUIZ	1. Verificar las operaciones de perforación del pozo Hetraders-1, cumplir el compromiso pactado para el Fase 2 PEP 2. VERIFICACIÓN DEL CUMPLIMIENTO OBLIGACIONES CONTRACTUALES PBC DE CONFORMIDAD CON EL ACUERDO 8 DE 2011 Y HSE DE ACUERDO A LA NORMATIVIDAD VIGENTE	PROGRAMADA
5	JULIO	CAPACHOS	FAREX	ARAUCA	TAME	11 AL 13 DE JULIO	11 DE JULIO	13 DE JULIO	3	SEGUIMIENTO HSE	FABIAN RUIZ	VERIFICACIÓN CUMPLIMIENTO DE OBLIGACIONES CONTRACTUALES Y NORMATIVAS DE HSE	PROGRAMADA
	JULIO	CABRESTRERO	FAREX	CASANARE	YALLAMEVEA	26 AL 28 DE JULIO	26 DE JULIO	28 DE JULIO	3	SEGUIMIENTO PBC Y HSE	LILIANA LEÓN LEÓN Y FABIAN RUIZ	REALIZAR SEGUIMIENTO AL CUMPLIMIENTO DE LA OBLIGACIÓN CONTRACTUAL EN PBC DE CONFORMIDAD CON LOS TÉRMINOS Y CONDICIONES ESTABLECIDOS POR LA EMPRESA Y HSE DE CONFORMIDAD CON LA NORMATIVIDAD VIGENTE	PROGRAMADA
	AGOSTO	OCARROS	FAREX	CASANARE	SAN LUIS DE PALENQUE	26 AL 27 DE AGOSTO	26 DE AGOSTO	27 DE AGOSTO	2	SEGUIMIENTO PBC Y HSE	LILIANA LEÓN LEÓN Y FABIAN RUIZ	VERIFICAR CUMPLIMIENTO DE PBC DE CONFORMIDAD CON LOS TÉRMINOS Y CONDICIONES ESTABLECIDOS POR LA EMPRESA Y HSE DE ACUERDO A LA NORMATIVIDAD VIGENTE	PROGRAMADA
	AGOSTO	LLA-40	FAREX	CASANARE	ATO CORDOVAL PAZ DE AROPOZO	28 AL 29 DE AGOSTO	28 DE AGOSTO	29 DE AGOSTO	2	SEGUIMIENTO PBC Y HSE	LILIANA LEÓN LEÓN Y FABIAN RUIZ	VERIFICAR EL CUMPLIMIENTO EN EL DESARROLLO DEL PBC DE CONFORMIDAD CON EL ACUERDO 3 Y HSE DE ACUERDO A LA NORMATIVIDAD VIGENTE	PROGRAMADA
	AGOSTO	LLA-30	FAREX	CASANARE	OROCOE PUERTO SANTAN	30 DE AGOSTO AL 1 DE SEPTIEMBRE	30 DE AGOSTO	1 DE SEPTIEMBRE	3	SEGUIMIENTO PBC	LILIANA LEÓN LEÓN	VERIFICAR EL CUMPLIMIENTO EN EL DESARROLLO DEL PBC DE CONFORMIDAD CON EL ACUERDO 8	PROGRAMADA

En el informe de seguimiento del mes de abril anexo se encuentra descripción del cuadro anterior.

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

Se actualiza la distribución de grupos de seguimiento cada vez que se requiere.

Atentamente

Octavio Augusto Reyes Ávila
Contratista.



DATOS DEL APORTANTE						DATOS DE LA PLANILLA						
TIPO	NÚMERO	NOMBRE APORTANTE	DIRECCIÓN	TELÉFONO	CORREO	PERIODO COTIZACIÓN	TIPO PLANILLA	FECHA PAGO (DÍGNIESTADO)	NÚMERO PLANILLA	TOTAL A PAGAR		
CC	79447023	Octavio Augusto Reyes Avila	Cra 89 # 19A-50B Atrio Hayuelos	4218313	osmreyes@gmail.com	2018	1	26/02/2018	25888010	\$1.282.500		
FORMA PRESENTACIÓN	CLASE APORTANTE	NOMBRE SUCURSAL	CÓDIGO	DEPARTAMENTO	CIUDAD / MUNICIPIO	EXONERADO PAGO PARAFISCALES Y SALUD						
ÚNICA	1 - Independiente			BOGOTÁ D.C.	BOGOTÁ D.C.	NO						

DETALLE POR COTIZANTE																							
No. Tipo Identificación	Apellidos y Nombres	INFORMACIÓN NOVEDADES																					
		COMERCIO	REL	VCT	AVP	VAC	LAJ	SLN	SLM	VST	VAP	TAP	TAP	TAE	TOE	RET	RET	Extranjero	Extranjero	Extranjero	Extranjero		
1 CC 79447023	REYES AVILA OCTAVIO AUGUSTO																						
		25-14	4.200.000	872.000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		Cód. AFP	IBIC AFP	Cotización	Voluntario Afiliado	Voluntario Aportante	Fondo pre-pensionado de solidaridad	Fondo pensionado de subsistencia	Cód. EPS	IBIC EPS	Cotización / Valor UPC	Cód. ARL	IBIC ARL	Clase de Rango	Cotización	Cálculo CCF	IBIC CCF	Aporte CCF	IBIC prima parafiscal	Aporte SEHA	Aporte ICBP	Aporte ESAP	Aporte IBN
			4.200.000	872.000	0	0	21.000	21.000	EP9008	4.200.000	525.000	14-23	4.200.000	1	32.000		0	0	0	0	0	0	0

PAGADA

Informe grupo de seguimiento 5

Abril de 2018

1. Equipo de trabajo

Durante el tercer mes de implementación de la estrategia de líderes de seguimiento, la conformación del grupo de seguimiento integral N°5. Se mantiene 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 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

La asignación de contratos a los profesionales del grupo presentó variación durante el mes de abril en el tema socioambiental: CEIBA, OMBU y DURILLO se reasignaron a la profesional Angela Hurtado y PICACHOS, MACAYA y CPO 11 pasan a Plinio Roland Forero.

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	# de Contratos	JUAN DIEGO PADILLA	PABLO LIZARAZO	ANGELA MARÍA HURTADO	PLINIO ROLANDO FÓRERO	DIANA PALACIOS	GLORIA CECILIA SALAMANCA MARENTES	KATHERINE RODRIGUEZ MENDIETA	FIDEL MEJIA	KARENT LORENA BUSTOS AGUDELO	FABIAN LEONARDO RUIZ VELASQUEZ	LILIANA LEON LEON
GRUPO 5- OCTAVIO REYES	51	22	29	27	24	18	14	12	15	8	51	51
BC EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN DE HIDROCARBUROS SL	3	3			3		3				3	3
LLA 33 (E&P)	1	1			1		1				1	1
LLA 43 (E&P)	1	1			1		1				1	1
LLA 66 (E&P)	1	1			1		1				1	1
CLEAN ENERGY RESOURCES S.A.S	3	3			3		3				3	3
SN 9 (E&P)	1	1			1		1				1	1
VMM 39 (E&P)	1	1			1		1				1	1
YO LLA 7 (E&P)	1	1			1		1				1	1
EMERALD ENERGY PLC SUCURSAL COLOMBIA	6	6		3	5		5		3		6	6
CBBA (E&P)	1		1	1			1				1	1
DURILLO (E&P)	1		1	1					1		1	1
JACARANDA (E&P)	1		1		1		1				1	1
MANZANO (E&P)	1		1		1		1				1	1
MARANTA (E&P)	1		1		1				1		1	1
NOGAL (E&P)	1		1		1		1				1	1
OMBU (E&P)	1		1	1					1		1	1
VSM 32 (E&P)	1		1		1		1				1	1
FLAMINGO OIL S.A.	1	1			1		1				1	1
VSM 15 (E&P)	1	1			1		1				1	1
GULFSANDS PETROLEUM PLC	2	2			2			2			2	2
LLA 50 (E&P)	1	1			1			1			1	1
PUT 14 (E&P)	1	1			1			1			1	1
HUPECOL OPERATING CO LLC	5	5		2	3			5			5	5
CPO 11 (E&P)	1	1			1			1		1	1	1
LLA 58 (E&P)	1	1		1				1		1	1	1
LOS PICACHOS (E&P)	1	1			1			1			1	1
MACAYA (E&P)	1	1			1			1			1	1
SERRANIA (E&P)	1	1		1				1			1	1
PAREX RESOURCES COLOMBIA LTD. SUCURSAL	8	8		8		5		1			8	8
CABRESTERO (E&P)	1		1	1		1				1	1	1
CAPACHOS (CE)	1	1		1					1		1	1
CERRERO (E&P)	1		1	1		1			1		1	1
EL EDEN (E&P)	1		1	1		1			1		1	1
LLA 17 (E&P)	1		1	1					1		1	1
LLA 40 (E&P)	1		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	1
PAREX RESOURCES COLOMBIA LTDA	15	13	19		11			5		1	13	13
CEBUCAN (E&P)	1		1	1		1					1	1
JAGUEYES 3432-A (E&P)	1		1	1		1					1	1
LLA 10 (E&P)	1		1	1		1					1	1
LLA 16 (E&P)	1		1	1		1			1		1	1
LLA 20 (E&P)	1		1	1				1			1	1
LLA 24 (E&P)	1		1	1		1					1	1
LLA 26 (E&P)	1		1	1		1		1			1	1
LLA 29 (E&P)	1		1	1		1					1	1
LLA 30 (E&P)	1		1	1		1			1		1	1
MORPHO (Convenio E&E)	1		1	1					1		1	1
VIM 1 (E&P)	1		1	1		1					1	1
VMM 11 (E&P)	1		1	1		1			1		1	1
VMM 9 (E&P)	1		1	1		1					1	1
PAREX VERANO LIMITED SUCURSAL	1		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	1
TALORA (E&E)	1	1			1	1				1	1	1
PLUSPETROL COLOMBIA CORPORATION SUCURSAL COLOMBIA	3	3			3			3			3	3
CPE-7 (TEA)	1	1			1			1			1	1
CPO 2 (E&P)	1	1			1			1			1	1
CPO 3 (E&P)	1	1			1			1			1	1
RS EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN SA	1	1			1			1			1	1
EL TRIUNFO (E&E)	1	1			1			1			1	1
TÉCNICA VIA S.A.S.	1	1			1						1	1
VSM 14 (E&P)	1	1			1		1				1	1
WATTLE PETROLEUM COMPANY S.A.S	1	1			1		1		1		1	1
CARBONERA (E&P)	1	1			1		1		1		1	1

*Distribución actualizada al 30 de abril de 2018

2. Cambios en los contratos

Tabla N°3. Relación de contratos por etapa

Grupo de Seguimiento	# de Contratos	Total Areas en Exploración	Total Areas Producción	TOTAL AREAS E+P	Exploración	Exploración y Producción	Fase 0	Producción	Producción con pendientes en exploración
GRUPO 5 - OCTAVIO REYES	51	42	38	80	28	8	1	7	5
BC EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN DE HIDROCARBUROS SL	3	5	0	3	3				
LLA 33 (E&P)	1	1	0	1	1				
LLA 42 (E&P)	1	1	0	1	1				
LLA 66 (E&P)	1	1	0	1	1				
CLEANENERGY RESOURCES S.A.S	3	3	0	3	3				
SN 3 (E&P)	1	1	0	1	1				
VMM 39 (E&P)	1	1	0	1	1				
YO LLA 7 (E&P)	1	1	0	1	1				
EMERALD ENERGY PLC SUCURSAL COLOMBIA	8	5	5	10	3			1	
CEBA (E&P)	1	1	0	1	1				
DURILLO (E&P)	1	0	1	1				1	
JACARANDA (E&P)	1	1	0	1	1				
MANZANO (E&P)	1	1	0	1	1				
MARANTA (E&P)	1	0	2	2				1	
NOGAL (E&P)	1	1	0	1	1				
DMBU (E&P)	1	0	2	2				1	
VSM 32 (E&P)	1	1	0	1	1				
FLAMINGO OIL S.A.	1	0	0	0					
VSM 15 (E&P)	1	0	0	0					
GULFSANDS PETROLEUM PLC	2	2	0	2	1		1		
LLA 50 (E&P)	1	1	0	1	1				
PUT 14 (E&P)	1	1	0	1			1		
HUPICOL OPERATING CO LLC	5	5	2	7	3	2			
CPO 11 (E&P)	1	1	1	2		1			
LLA 58 (E&P)	1	1	1	2		1			
LOS PICACHOS (E&P)	1	1	0	1	1				
MACAYA (E&P)	1	1	0	1	1				
SERRANIA (E&P)	1	1	0	1	1				
PAREX RESOURCES COLOMBIA LTD. SUCURSAL	8	6	12	18	1	2		2	3
CABRESTERO (E&P)	1	1	2	3					1
CAPACHOS (CE)	1	0	1	1				1	
CERRERO (E&P)	1	1	2	3		1			
EL EDEN (E&P)	1	1	3	4					1
LLA 17 (E&P)	1	0	1	1				1	
LLA 40 (E&P)	1	1	2	3		1			
LLA 57 (E&P)	1	1	0	1	1				
LOS OCARROS (E&P)	1	1	1	2					1
PAREX RESOURCES COLOMBIA LTDA	13	11	11	22	8	1		2	2
CEBUCAN (E&P)	1	1	0	1	1				
JAGUEYES 3432-A (E&P)	1	1	0	1	1				
LLA 10 (E&P)	1	1	0	1	1				
LLA 16 (E&P)	1	1	5	6					1
LLA 20 (E&P)	1	0	1	1				1	
LLA 24 (E&P)	1	1	0	1	1				
LLA 26 (E&P)	1	1	1	2					1
LLA 29 (E&P)	1	1	0	1	1				
LLA 30 (E&P)	1	1	2	3		1			
MORPHO (Convenio F&E)	1	0	1	1				1	
VIM 1 (E&P)	1	1	0	1	1				
VMM 11 (E&P)	1	1	1	2	1				
VMM 9 (E&P)	1	1	0	1	1				
PAREX VERANO LIMITED SUCURSAL	1	1	5	6		1			
LLA 32 (E&P)	1	1	5	6		1			
PETROSOUTH ENERGY CORPORATION SUCURSAL COLOMBIA	1	1	1	2		1			
TALORA (E&E)	1	1	1	2		1			
PLUSPETROL COLOMBIA CORPORATION SUCURSAL COLOMBIA	3	3	0	3	3				
CPE-7 (TEA)	1	1	0	1	1				
CPO 2 (E&P)	1	1	0	1	1				
CPO 3 (E&P)	1	1	0	1	1				
RE EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN SA	1	1	0	1	1				
EL TRIUNFO (E&E)	1	1	0	1	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		1			
CARBONERA (E&P)	1	1	2	3		1			

En cuanto al subestado de los contratos se presentan los cambios en el anterior cuadro

Tabla N°4. Relación de contratos por subestado

Grupo de Seguimiento	# de Contratos	Con Inicio Proc. Incumplimiento	En ejecución	En Proceso de Liquidación	En Trámite de terminación	Suspendido
GRUPO 5 - OCTAVIO REYES	51	3	25	12	6	5
BC EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN DE HIDROCARBUROS SL	3				3	
LLA 33 (E&P)	1				1	
LLA 43 (E&P)	1				1	
LLA 66 (E&P)	1				1	
CLEANENERGY RESOURCES S.A.S	3	1	2			
SN 9 (E&P)	1		1			
VMM 39 (E&P)	1		1			
YD LLA 7 (E&P)	1	1				
EMERALD ENERGY PLC SUCURSAL COLOMBIA	8		5	2		1
CEIBA (E&P)	1		1			
DURILLO (E&P)	1		1			
JACARANDA (E&P)	1			1		
MANZANO (E&P)	1			1		
MARANTA (E&P)	1		1			
NOGAL (E&P)	1		1			
OMBU (E&P)	1		1			
VSM 32 (E&P)	1					1
FLAMINGO OIL S.A.	1				1	
VSM 15 (E&P)	1				1	
GULFSANDS PETROLEUM PLC	2		2			
LLA 50 (E&P)	1		1			
PUT 14 (E&P)	1		1			
HUPECOL OPERATING CO LLC	5		2		1	2
CPO 11 (E&P)	1		1			
LLA 58 (E&P)	1		1			
LOS PICACHOS (E&P)	1					1
MACAYA (E&P)	1					1
SERRANIA (E&P)	1				1	
PAREX RESOURCES COLOMBIA LTD. SUCURSAL	8		6	2		
CABRESTERO (E&P)	1		1			
CAPACHOS (CE)	1		1			
CERRERO (E&P)	1		1			
EL EDEN (E&P)	1		1			
LLA 17 (E&P)	1			1		
LLA 40 (E&P)	1		1			
LLA 57 (E&P)	1			1		
LOS O CARROS (E&P)	1		1			
PAREX RESOURCES COLOMBIA LTDA	13		7	4		2
CEBUCAN (E&P)	1			1		
JAGUEYES 3432-A (E&P)	1			1		
LLA 10 (E&P)	1					1
LLA 16 (E&P)	1		1			
LLA 20 (E&P)	1			1		
LLA 24 (E&P)	1			1		
LLA 26 (E&P)	1		1			
LLA 29 (E&P)	1					1
LLA 30 (E&P)	1		1			
MORPHO (Convenio E&E)	1		1			
VIM 1 (E&P)	1		1			
VMM 11 (E&P)	1		1			
VMM 9 (E&P)	1		1			
PAREX VERANO LIMITED SUCURSAL	1		1			
LLA 32 (E&P)	1		1			
PETROSOUTH ENERGY CORPORATION SUCURSAL COLOMBIA	1					
TALORA (E&E)	1	1				
PLUSPETROL COLOMBIA CORPORATION SUCURSAL COLOMBIA	3			3		
CPE-7 (TEA)	1			1		
CPO 2 (E&P)	1			1		
CPO 3 (E&P)	1			1		
BC EXPLORACION Y PRODUCCION SA	1			1		
EL TRIUNFO (E&E)	1			1		
TÉCNICA VIA S.A.S.	1				1	
VSM 14 (E&P)	1				1	
WATTLE PETROLEUM COMPANY S.A.S	1	1				
CARBONERA (E&P)	1	1				

A la fecha los contratos suspendidos registran el siguiente cambio:

CERRERO - se levanta suspensión, el contrato se encuentra en ejecución

VSM 32 – se mantiene suspendido

VSM 15 – en proceso de terminación

VSM 14 – en proceso de terminación

LOS PICACHOS – se mantiene suspendido, aunque solicitó terminación del contrato

MACAYA - se mantiene suspendido, aunque solicitó terminación del contrato

LLA 10 – Se mantiene suspendido con acompañamiento permanente del grupo social y ETH

LLA 29 – se mantiene suspendido

3. 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 abril se realizan dos visitas mas en HSE y PBC, los bloques visitados son el contrato LLA 30 y LLA 10.

Se presenta la propuesta para desarrollar 10 visitas entre los meses de mayo y agosto de 2018, para revisión y aprobación.

Tabla N°5. Propuesta plan de visitas mayo – agosto

MES	CONTRATO	UBICACIÓN	FECHA VISITA	TIPO VISITA	PROFESIONAL RESPONSABLE DE LA VISITA	OBJETIVO VISITA
MAYO	VMM 9	CIMITARRA - SANTANDER	9 al 11 de Mayo	SEGUIMIENTO HSE	FABIAN RUÍZ	VERIFICACIÓN CUMPLIMIENTO DE OBLIGACIONES CONTRACTUALES Y NORMATIVAS DE HSE
MAYO	VMM 39	SABANA DE TORRES (SANTANDER), PUERTO WILCHES (SANTANDER)	23 al 24 DE MAYO	SEGUIMIENTO AMBIENTAL	PLINO ROLANDO FORERO	VERIFICACION DE COMPROMISOS AMBIENTALES
MAYO	VIM - 1	PLATO TENERIFE CHIBOLO - MAGDALENA	27 al 30 DE MAYO	SEGUIMIENTO PBC Y HSE	LILIANA LEÓN Y FABIAN RUIZ	VERIFICAR EL CUMPLIMIENTO DE LAS OBLIGACIONES CONTRACTUALES EN PBC DE CONFORMIDAD CON EL ANEXO F 2014 Y HSE
JUNIO	VMM 11	PUERTO BOYACA BOLIVAR Y CIMITARRA-BOYACA Y SANTANDER	11 AL 13 DE JUNIO	SEGUIMIENTO PBC Y HSE	LILIANA LEÓN Y FABIAN RUIZ	VERIFICACIÓN CUMPLIMIENTO DE OBLIGACIONES CONTRACTUALES PBC ACUERDOS Y CONDICIONES DE LA COMPAÑIA Y HSE NORMATIVIDAD VIGENTE
JUNIO	LLA-32	TAURAMENA - CASANARE	20 AL 22 DE JUNIO	TÉCNICA, SEGUIMIENTO PBC Y HSE	DIANA PALACIOS LILIANA LEÓN Y FABIAN RUIZ	1. Verificar las operaciones de perforación del pozo Herradura-1, cumplir del compromiso pactado para al Fase 2 PEP. 2. VERIFICACIÓN DEL CUMPLIMIENTO OBLIGACIONES CONTRACTUALES PBC Y HSE
JULIO	CAPACHOS	TAME - ARAUCA	11 AL 13 DE JULIO	SEGUIMIENTO HSE	FABIAN RUÍZ	VERIFICACIÓN CUMPLIMIENTO DE OBLIGACIONES CONTRACTUALES Y NORMATIVAS DE HSE
JULIO	CABRESTRERO	VALLANUEVA - CASANARE	28 AL 28 DE JULIO	SEGUIMIENTO PBC Y HSE	LILIANA LEÓN Y FABIAN RUIZ	REALIZAR SEGUIMIENTO AL CUMPLIMIENTO DE LA OBLIGACIÓN CONTRACTUAL EN PBC Y HSE DE
AGOSTO	OCARROS	SAN LUIS DE PALENQUE - CASANARE	28 AL 27 DE AGOSTO	SEGUIMIENTO PBC Y HSE	LILIANA LEÓN Y FABIAN RUIZ	VERIFICAR CUMPLIMIENTO DE PBC DE CONFORMIDAD CON LOS TERMINOS Y CONDICIONES ESTABLECIDOS POR LA EMPRESA Y HSE DE ACUERDO A LA NORMATIVIDAD VIGENTE
AGOSTO	LLA - 40	ATO COROZAL, PAZ DE ARIPOZO - CASANARE	28 AL 29 DE AGOSTO	SEGUIMIENTO PBC Y HSE	LILIANA LEÓN Y FABIAN RUIZ	VERIFICAR EL CUMPLIMIENTO EN EL DESARROLLO DEL PBC DE CONFORMIDAD CON EL ACUERDO 5 Y HSE DE ACUERDO A LA NORMATIVIDAD VIGENTE
AGOSTO	LLA - 30	OROCUE PUERTO GAITAN - CASANARE	30 DE AGOSTO AL 1 DE SEPTIEMBRE	SEGUIMIENTO PBC	LILIANA LEÓN Y FABIAN RUIZ	VERIFICAR EL CUMPLIMIENTO EN EL DESARROLLO DEL PBC DE CONFORMIDAD CON EL ACUERDO 5

4. Gestión de Trámites

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

- De 148 a 231 radicados recibidos por los integrantes del grupo 5.
- Pasan para el mes de mayo 20 radicados por atender y 8 en procesos de revisión, corrección y 7o elaboración de comunicados y actas
- Se elaboraron memorandos de suspensión, restitución y similares para los contratos de Talora, Ombú, Durillo, Llanos 30, SN 9, VMM 9.
- El Acta de restitución de VIM 1 esta en proceso de formalización
- Se adelantó el trámite de Terminación del Contrato SERRANIA

5. Seguimiento a contratos con pozos meta:

De las mesas de trabajo y actividades de los integrantes del grupo 5 se extrae la situación de los contratos con compromisos de pozos exploratorios A3:

Tabla N°6. Seguimiento contratos con pozos meta

NOGAL	<p>Contrato en Fase 2 del Periodo de Exploración, con fecha de finalización prevista para el 16 de diciembre de 2018. Pendiente perforación de un pozo exploratorio A3. Su trámite más reciente, fue una audiencia pública, para tratar los temas sobre la licencia ambiental, para la perforación del pozo compromiso de la Fase 2.</p> <p>La propuesta de perforación se encuentra para el mes de agosto de 2018.</p> <p>Se va a requerir a la empresa PBC correspondiente a la fase II. Entregaron informe de cumplimiento al 100 por ciento de la fase I.</p>
LLA 30	<p>Terminaron perforación.</p> <p>El pozo fue declarado seco abandonado.</p> <p>Mantienen su licencia global.</p>
LLA 32	<p>La perforación del pozo está programada para el mes de junio.</p> <p>En cuanto a PBC reportó inversión voluntaria en el 2017 de conformidad con el acuerdo 05.</p>
VIM-1	<p>Pozo Apure-3, en perforación. Inicio 17 de marzo de 2018.</p> <p>Profundidad alcanzada de 7252'MD a 09-abr-18.</p>
VMM-11	<p>Terminaron perforación.</p> <p>El pozo fue declarado seco y abandonado.</p>
CPO-11	<p>Su fase vence el 07 de abril de 2019.</p> <p>Para la fecha no tienen licencia ambiental vigente.</p> <p>En cuanto a PBC la empresa reporta inversión voluntaria en el marco del acuerdo 05.</p>
CARBONERA	<p>Contrato en Fase 1 y 2 Unificada PEP, con fecha de finalización 28-feb-19.</p> <p>Procedimiento de incumplimiento en Fase 2 PEP por no perforación de un pozo exploratorio A3. Se solicitó complemento ITA y cronograma de actividades.</p>

LLA-43	La empresa presento los documentos pertinentes para realizar el proceso de renuncia del contrato.
VMM-39	Extendieron su fase hasta junio del 2019. Programa perforar pozo exploratorio compromiso de la Fase 1, en 2019.

Contratos con pozos metas aun no perforados o en proceso

Meta	Contrato	Tipo Contrato	Estado	Comentarios
META	LLA 30	E&P	VIGENTE	Pozo Cocoa-1, perforado entre el 13 al 20 de marzo de 2018 Cumplidor de Meta 2018
META	LLA 32	E&P	VIGENTE	Pozo Herradura-1, propuesto para perforar en junio 2018
META	VIM 1	E&P	VIGENTE	Pozo Apure-3, en perforación. Inicio 17 de marzo de 2018. Profundidad alcanzada de 7252'MD a 09-abr-18

6. Mesas de trabajo

Se programaron y realizaron las siguientes mesas de trabajo

3 de abril: tema contratos con pozos meta. Revisión de compromisos para el mes de mayo

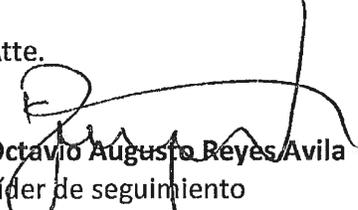
5 de abril: tema contratos suspendidos. Revisión de compromisos para el mes de mayo

18 de abril: reunión operadora GULFSANDS tema tramites LLA 50 y PUT 14 de GULFSANDS

18 de abril: contratos en terminación y liquidación

23 de abril: contrato CEIBA

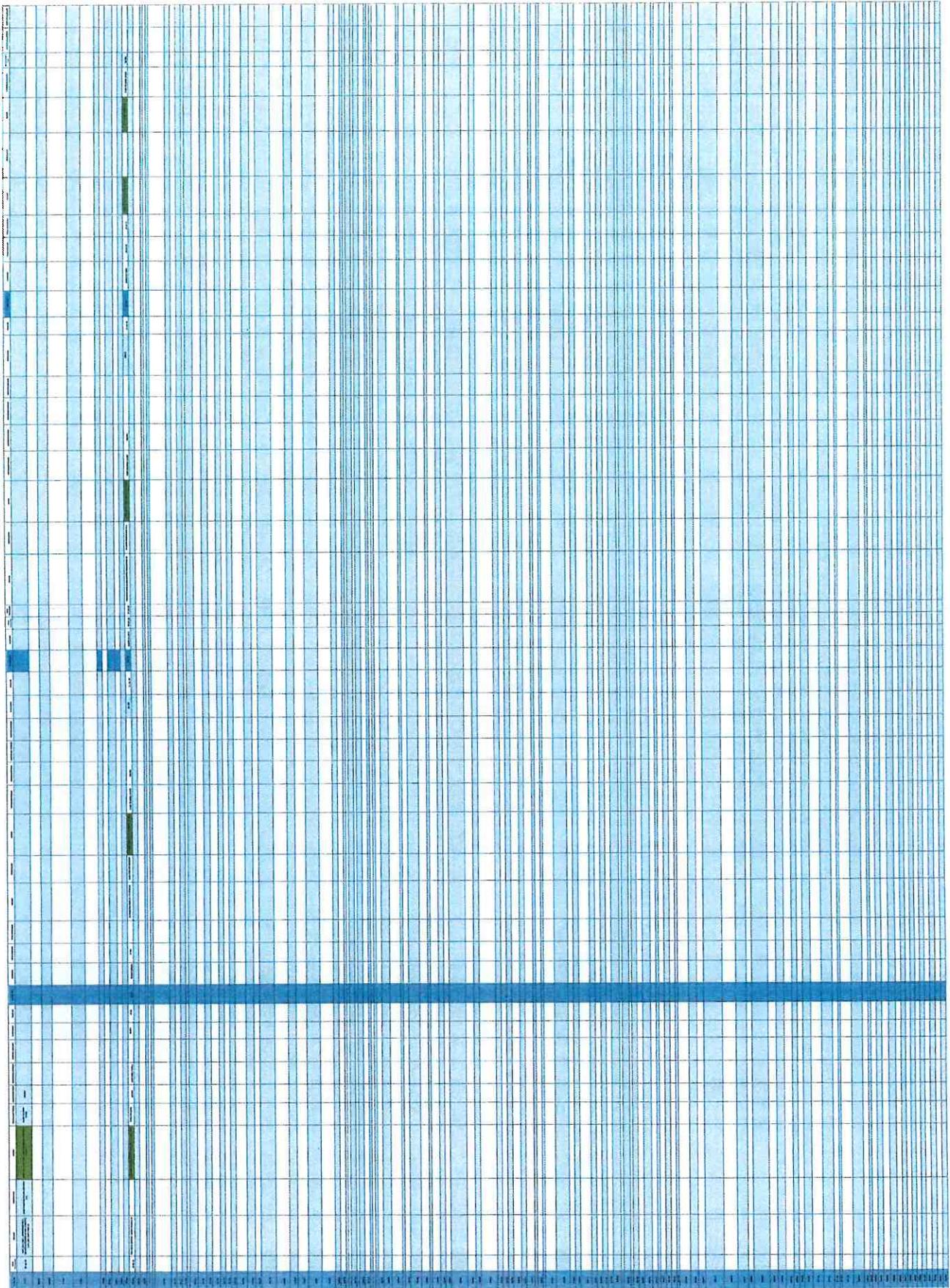
Atte.


Octavio Augusto Reyes Avila

Líder de seguimiento

Anexo: Registro de trámites abril

3 Actas de reunión.



LUGAR:	AUDITORIO PUTUMAYO
FECHA:	03 DE ABRIL DE 2018

HORA INICIO:		HORA FIN:	
---------------------	--	------------------	--

OBJETIVO DE LA REUNIÓN
SEGUIMIENTO A POZOS META, GRUPO DESEGUIMIENTO N°5

PARTICIPANTES		
NOMBRE	CARGO	ENTIDAD / ORGANIZACIÓN / AREA
Octavio Reyes	Líder de Seguimiento	VCH-GSCYMA
Angela Hurtado	Contratista	VCH-GSCYMA
Paola Sotomonte Neira	Contratista	VCH
Diana Palacios	Contratista	VCH- GSE
Pablo Ricardo Lizarazo	Contratista	ABOGADO
Plinio Rolando	Contratista	VCH-GSCYMA
Fabián Ruiz	Contratista	VCH-GSCYMA
Katherine Rodriguez	Contratista	VCH-GSE
Karent Bustos	Contratista	VHC-GSCP
Fidel Mejia Bernal	Contratista	VHC-GSCP
Gloria Salamanca	Contratista	VCH- GSE
Liliana León	Contratista	VCH-GSCYMA
Juan Diego Padilla	Contratista	VCH-GSCYMA

NOMBRES DE LOS CONTRATOS		
1	NOGAL	<p>Contrato en Fase 2 del Periodo de Exploración, con fecha de finalización prevista para el 16 de diciembre de 2018. Pendiente perforación de un pozo exploratorio A3. Su trámite más reciente, fue una audiencia pública, para tratar los temas sobre la licencia ambiental, para la perforación del pozo compromiso de la Fase 2.</p> <p>La propuesta de perforación se encuentra para el mes de agosto de 2018.</p> <p>Se va a requerir a la empresa PBC correspondiente a la fase II. Entregaron informe de cumplimiento al 100 por ciento de la fase I.</p>
2	LLA 30	<p>Terminaron perforación.</p> <p>El pozo fue declarado seco abandonado.</p>

		Mantienen su licencia global.
3	LLA 32	La perforación del pozo está programada para el mes de junio. En cuanto a PBC reportó inversión voluntaria en el 2017 de conformidad con el acuerdo 05.
4	VIM-1	Pozo Apure-3, en perforación. Inicio 17 de marzo de 2018. Profundidad alcanzada de 7252'MD a 09-abr-18.
5	VMM-11	Terminaron perforación. El pozo fue declarado seco y abandonado.
6	CPO-11	Su fase vence el 07 de abril de 2019. Para la fecha no tienen licencia ambiental vigente. En cuanto a PBC la empresa reporta inversión voluntaria en el marco del acuerdo 05.
7	CARBONERA	Contrato en Fase 1 y 2 Unificada PEP, con fecha de finalización 28-feb-19. Procedimiento de incumplimiento en Fase 2 PEP por no perforación de un pozo exploratorio A3. Se solicitó complemento ITA y cronograma de actividades.
9	LLA-43	La empresa presento los documentos pertinentes para realizar el proceso de renuncia del contrato.
10	VMM-39	Extendieron su fase hasta junio del 2019. Programa perforar pozo exploratorio compromiso de la Fase 1, en 2019..

Pozos que siguen siendo meta

No.	Meta	Contrato	Tipo Contrato	Estado	Comentarios
16	META	LLA 30	E&P	VIGENTE	Pozo Cocoa-1, perforado entre el 13 al 20 de marzo de 2018 Cumplidor de Meta 2018
19	META	LLA 32	E&P	VIGENTE	Pozo Herradura-1, propuesto para perforar en junio 2018
30	META	VIM 1	E&P	VIGENTE	Pozo Apure-3, en perforación. Inicio 17 de marzo de 2018. Profundidad alcanzada de 7252'MD a 09-abr-18

COMPROMISOS

N°	CONTRATO	TEMA O TRÁMITE	COMPROMISO	RESPONSABLE	FECHA DE ENTREGA
1	NOGAL	Licencia Ambiental	Verificar los tramites de la licencia ambiental.	PRFD	23/ Abril/2018
2	NOGAL	Enviar Comunicación De Fase I	Compromiso exploratorio, en Fase 2	GCSM	16/Abril/2018
3	LLA 32	Incluir En Alerta	Tener en el radar la perforación del pozo, hacerle seguimiento	DPC	Realizada
4	LLA-32	Acta De Devolución	Proyectar y gestionar las actas de devolución de áreas	PRLN	30/abril/2018
5	VIM-1	Seguimiento De La Aprobación Del Acta	Realizar seguimiento a la respuesta del acta, para formalizarla	AMHM	23/abril/2018
6	VMM-11	Seguimiento A La Entrega De Programa Exploratorio	Realizar seguimiento a la entrega del programa exploratorio	DPC	10/Abril/2018
7	CPO-11	Seguimiento A La Compañía	Establecer comunicación con la compañía, para conocer las actuaciones realizadas respecto a la licencia ambiental.	AMHM	23/ABRIL/2018

8	CARBONERA	Seguimiento al cronograma de exploración	A espera de la comunicación por parte de la compañía	GCSM	17 de abril/2018
---	-----------	--	--	------	------------------

Se anexa lista de asistencia a la reunión.



ANH-OTH-FR-01
VERSIÓN: 02

LISTADO DE ASISTENTES

TEMA DE LA REUNIÓN: Contratos pozos de la Grupo J. LUGAR: Rimacayo FECHA: 3/Abril/2018

No.	Nombre	Cargo	Dependencia y/o Entidad	Correo Electrónico	Teléfono	No. Cédula	Firma
1	Angela Hurtado	Seguimiento	UCH	angelahurtado@anlh.gov.co	3112544489	52023332	[Firma]
2	Octavio Reyes	Lider de Seguimiento	GSCYMA	octavio.reyes@anlh.gov.co		70162923	[Firma]
3	Rina Novoa Fonseca D.	CONTRATISTA	GSCYMA	rina.novoa@anlh.gov.co	3208439353	3.162.950	[Firma]
4	Fabian Ruiz Velazquez	Contratista	GSCYMA	Fabian.ruiz@anlh.gov.co		100932092	[Firma]
5	Katherine Rodriguez M.	Contratista	VCH - GSCC	Katherine.rodriguez@anlh.gov.co	3121123468	1122222251	[Firma]
6	Karol Lorena Bustos	Contratista	VCH - GSCP	Karol.bustos@anlh.gov.co	3103519257	1101704154	[Firma]
7	Frida Maya Bernal	Contratista	VCH - GSCD	frida.maya@anlh.gov.co		79325014	[Firma]
8	Paola Sotomonte Neira	Contratista	UCH	paola.sotomonte@anlh.gov.co			[Firma]
9	Quiana C. Salamanca M.	Pro Seguimiento	GSC - VCH	quiana.salamanca@anlh.gov.co	1329	4654661	[Firma]
10	Quiana Palauca C.	Pro Seguimiento	GSC - VCH	quiana.palauca@anlh.gov.co		52622480	[Firma]
11	Paola Sotomonte Neira	Contratista	GSC	paola.sotomonte@anlh.gov.co		79434970	[Firma]
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.

Avenida Calle 26 No. 59 - 65 Piso 2 Bogotá D.C. Colombia
Círculo 37 11 5911717
www.anh.gov.co

Revisado por:		Aprobado por:	
Nombre:	Angela Hurtado	Nombre:	Octavio Reyes
Cargo:	Contratista	Cargo:	Lider de Seguimiento
Firma:		Firma:	

Elaborado por: Paola Sotomonte Neira

LUGAR:	AUDITORIO PUTUMAYO
FECHA:	05 DE ABRIL DE 2018

HORA INICIO:	10:00 AM	HORA FIN:	12:00 PM
---------------------	----------	------------------	----------

OBJETIVO DE LA REUNIÓN
SEGUIMIENTO A TRAMITES CONTRATOS MACAYA, PICACHOS Y LLA 50 Y A CONTRATOS SUSPENDIDOS GRUPO 5

PARTICIPANTES		
NOMBRE	CARGO	ENTIDAD / ORGANIZACIÓN / AREA
Octavio Reyes	Líder de Seguimiento	VCH-GSCYMA
Juan Diego Padilla	Contratista	VCH-GSCYMA
Angie Pardo	Experto	VCH-GSCYMA
Angela Hurtado	Contratista	VCH-GSCYMA
Paola Sotomonte Neira	Contratista	VCH
Diana Palacios	Contratista	VCH- GSE
Pablo Ricardo Lizarazo	Contratista	ABOGADO
Plinio Rolando	Contratista	VCH-GSCYMA
Fabián Ruiz	Contratista	VCH-GSCYMA
Katherine Rodriguez	Contratista	VCH-GSE
Gloria Salamanca	Contratista	VCH- GSE
Liliana León	Contratista	VCH-GSCYMA
Lenni Carolina Rincón	Contratista	GSCYMA-GESTIÓN SOCIAL
Luis Fernando Ulloa	Asesor ETH	GSCYMA-GESTIÓN SOCIAL
Omar aguilera	Asesor ETH	GSCYMA-GESTIÓN SOCIAL
Sergio Andres Ramírez	Asesor Social	GSCYMA-GESTIÓN SOCIAL

NOMBRES DE LOS CONTRATOS		
1	VSM-32	<p>Contrato firmado el 20 de abril del 2009, se encuentra en Fase 1 del Periodo de Exploración. Pendiente los compromisos exploratorios de la Fase, correspondientes a la adquisición, procesamiento e interpretación de 133 km 2D ó su equivalente en 3D y la perforación de un pozo exploratorio A3 mediante sidetrack como compromisos exploratorios mínimos y, la adquisición, procesamiento e interpretación de 3.75 km 2D ó su equivalente en 3D, como compromiso exploratorio adicional. Fase 1 suspendida desde el 19 de abril del 2013 por problemas de orden público y comunidades (oposición de las comunidades motivada en la intención de salvaguardar los recursos</p>

		naturales identificados en la región (Parque Regional Cerro Páramo de Miraflores).
2	VSM-15, VSM-14	Contratos en Fase 0. Con solicitud de terminación (No están suspendidos). VSM-14: Nunca pasó la Consulta Previa, por esta razón estando en Fase 0 solicitaron la terminación del contrato; se le aprobará la terminación. VSM -15: Protocolizó Consulta Previa, se requieren soportes para continuar trámite de terminación.
3	PICACHOS Y MACAYA	Están suspendidos desde el 2008, el 7 de marzo la operadora solicito la terminación del contrato. Para levantar esta suspensión dependen de la Corporación.
4	CERRERO	Tiene área en producción, y sale de lista de suspendidos
5	LLA-10	En la parte de exploración tiene pendiente la perforación de un pozo, la suspensión del contrato se encuentra desde el 2015, por inconveniente de tipo social, y seguridad física.
6	LLA-29	Se encuentra suspendido, tiene pendiente en exploración 4 pozos, su suspensión viene desde septiembre de 2015, no ha podido realizar el estudio para Estudio de Impacto Ambiental ya que no ha obtenido permisos de ingreso al área por parte del Resguardo El Duya. Fue suspendido por la parte social, aunque tiene restricciones ambientales. Solicitó la terminación del contrato por mutuo acuerdo sin pago, la ANH no acepto la terminación sin pago.
7	LLA-50	Contrato del 28 de febrero 2013, Fase 1 del Periodo de Exploración vence el 6 de mayo del 2018. El 27 de marzo, Operador allegó informe sobre medidas ambientales y actuaciones que han venido realizando. Solicitan prórroga de seis meses a la Fase.

COMPROMISOS

CONTRATO	TEMA O TRÁMITE	COMPROMISO	RESPONSABLE	FECHA DE ENTREGA
VSM 32 (E&P)VIGENTE	SUSPENSIÓN	Enviar el nombre del líder.	GCSM	17/Abril/18
VSM 32 (E&P)VIGENTE	SUSPENSIÓN	Que gestión ha realizado la empresa con la comunidad.	PRLN	20/abril/2018
VMM 39 (E&P)VIGENTE	SUSPENSIÓN	Verificar en el acta donde están los focos del conflicto,	PRLN	20/abril/2018

		para conocer cuáles son los municipios más algaidos.		
MACAYA	SUSPENSIÓN	Revisar las causales de la suspensión, si se encuentra bien soportada.	PRLN	30/abril/2018
CERRERO (E&P)VIGENTE	REVISAR EL LISTADO DE SUSPENSIÓN	Tiene área en producción, y sale de lista de suspendidos	Lenni Rincón	Realizado
LLA 29 (E&P)VIGENTE	SUSPENSIÓN	Se elevara una solicitud a la compañía para que envíe la información completa de la suspensión	AMHM	13-abr-18
LLA 10 (E&P)VIGENTE	SUSPENSIÓN	Esperar el resultado de la reunión que se llevó acabo el jueves 05 de abril.	AMHM	13-abr-18
OMBU (E&P)VIGENTE	ACTUALIZAR ACTAS	Dar respuesta a las compañías, y actualizar actas		23/abril/2018
LLA 50 (E&P)VIGENTE	PRORROGA	Revisar los soportes que enviaron en el informe de marzo. Dependiendo de ellos citar a reunión con la compañía	PRLN	Realizado
DURILLO Y OMBU	ACTAS	Emitir respuesta de la suspensión a las compañías, ajustando la respuesta a el ultimo oficio que llego.	AMHM	09-abr-18

Se anexa lista de asistencia a la reunión.

Aprobado por:		Aprobado por:	
Nombre:	Angie Pardo	Nombre:	Octavio Reyes
Cargo:	Experto	Cargo:	Lider de Seguimiento
Firma:		Firma:	

Elaborado por: Paola Sotomonte Neira



ANH-074-FR-01
VERSIÓN: 02

LISTADO DE ASISTENTES

TEMA DE LA REUNIÓN: Seguimiento control de operatividad LUGAR: Sede Pastaza FECHA: 05 - Abril - 2016

No.	Nombre	Cargo	Dependencia y/o Entidad	Correo Electrónico	Teléfono	No. Celular	Firma
1	Juan Diego Restrepo	Coordinador	GSCYMA	juan.restrepo@anh.gov.ec	3105977204	1053323450	[Firma]
2	Fabian Luis Marquez	Dir. Sup. ASE	GSCYMA	fabian.marquez@anh.gov.ec	3017023623	102859099	[Firma]
3	Angie Pardo	Experto	GSCYMA	angie.pardo@anh.gov.ec	3105977204	52810774	[Firma]
4	Angelo Vano Planchas	Prof. Sup. HSE	GSCYMA	angelovano@anh.gov.ec	3105977204	52028301	[Firma]
5	Paola Sotomonte Neira	Coordinadora	ANH	psotomonte@anh.gov.ec	3105977204	1053323450	[Firma]
6	Diana Palacios C.	Prof. Sup. GSCG	VCH - GSE	diana.palacios@anh.gov.ec	0164644953	50622460	[Firma]
7	Guillermo Sanguino M.	Prof. Sup. GSE	VCH - GSE	gsanguino@anh.gov.ec	1324	6122661	[Firma]
8	Fabrizio Pizarro R.	Coordinador	GSC	fpizarro@anh.gov.ec		3105977204	[Firma]
9	Marcelina Paredes M.	Coordinadora	GSCG	mparedes@anh.gov.ec	3105977204	1053323450	[Firma]
10	Flora Perera	Coordinadora	GSCYMA	flora.perera@anh.gov.ec	3105977204	7461451	[Firma]
11	Octavio Reyes	Dir. Sup.	GSCYMA	oreyes@anh.gov.ec		3105977204	[Firma]
12	Laura Carolina Buitrago S.	Gerente - SGA	SCYMA	laura.carolina@anh.gov.ec	3105977204	10131630	[Firma]

¿QUIEN CONVOCA LA REUNIÓN: Octavio Reyes 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 ni parte de las decisiones llegadas 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.

Avenida Calle 26 No. 88 - 65 Piso 2 Bogotá D.C. Colombia



ANH-074-FR-01
VERSIÓN: 02

LISTADO DE ASISTENTES

TEMA DE LA REUNIÓN: LUGAR: FECHA:

No.	Nombre	Cargo	Dependencia y/o Entidad	Correo Electrónico	Teléfono	No. Celular	Firma
1	[Firma]						[Firma]
2	[Firma]						[Firma]
3	[Firma]						[Firma]
4	[Firma]						[Firma]
5							
6							
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 ni parte de las decisiones llegadas 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.

Avenida Calle 26 No. 88 - 65 Piso 2 Bogotá D.C. Colombia
Compuar 07 018177

LUGAR:	AUDITORIO VALLE SUPERIOR
FECHA:	18 DE ABRIL DE 2018

HORA INICIO:	11:00 AM	HORA FIN:	12:30 PM
---------------------	----------	------------------	----------

OBJETIVO DE LA REUNIÓN
SEGUIMIENTO A CONTRATOS EN TERMINACIÓN Y LIQUIDACIÓN - GRUPO N°5

PARTICIPANTES		
NOMBRE	CARGO	ENTIDAD / ORGANIZACIÓN / AREA
Octavio Reyes	Líder de Seguimiento	VCH-GSCYMA
Juan Diego Padilla	Contratista	VCH-GSCYMA
Angela Hurtado	Contratista	VCH-GSCYMA
Paola Sotomonte Neira	Contratista	VCH
Pablo Ricardo Lizarazo	Contratista	ABOGADO
Plinio Rolando	Contratista	VCH-GSCYMA
Fabián Ruiz	Contratista	VCH-GSCYMA
Katherine Rodriguez	Contratista	VCH-GSE
Liliana León	Contratista	VCH-GSCYMA

RESUMEN

LLA 33 – LLA 66 (E&P)	Para los Contratos E&P LLA-33 Y LLA-66, no existe una discriminación entre el Programa Mínimo Exploratorio y el Programa Exploratorio Adicional, por tal razón existen diferencias entre la ANH y la Compañía. Se plantea realizar una discusión documental entre la ANH y la Operadora, y de requerirse acudir a la interpretación de la Oficina Asesora Jurídica de la Agencia Nacional de Hidrocarburos, para llegar a la mejor solución.
VSM 15 - VSM 14 (E&P)	En este contrato se respondió una comunicación, donde se resalta que es improcedente la unificación de los Contratos E&P VSM 15 Y VSM 14. está pendiente respuesta de la operadora para continuar trámite del VSM 14.
SERRANIA (E&P)	Se encuentra en el proceso de terminación, se proyectó el acta de terminación y fue enviada a la Compañía para que sea evaluada, la ANH está a espera de la respuesta emitida por la compañía.
JACARANDA (E&P)	Se proyectó el acta de liquidación a espera de directrices por parte de Presidencia.
CPE-7 (TEA)	En este Contrato hace falta emitir el paz y salvo por parte de la Oficina de Garantías.

CPO 2 - CPO 3 (E&P)	En este contrato existen diferencias en la inversión que deben realizar, por tal razón se emitió una comunicación a la compañía para conocer su alternativa de inversión de los dos contratos.
EL TRIUNFO (E&E)	Este contrato se encuentra en liquidación, sin embargo dentro de los documentos que hacen falta para realizar el acta de liquidación, falta el certificado de PAZ y Salvo emitido por la Gerencia de SCYMA.

COMPROMISOS

LLA 33 / LLA 43 / LLA 66 (E&P)VIGENTE	Contrato en terminación	Realizar seguimiento al concepto que emita la Oficina Jurídica.	JDPC	NA
VSM 15 (E&P)	Contrato en terminación	A espera de respuesta por parte de la compañía, para proceder al siguiente tramite.	PRFD	25/04/2018
SERRANIA (E&P)	Contrato en terminación	Se envió el acta de terminación al operador, a espera de respuesta por parte de la compañía, para proceder al siguiente tramite.	KRM	PENDIENTE
VSM 14 (E&P)	Contrato en terminación	A espera de respuesta por parte de la compañía, para proceder al siguiente tramite.	PRLN	25/04/2018
		Verificar y actualizar la	PRFD	26/04/2018

		hoja de vida del contrato.		
		Realizar evaluación de la petición, conceptos emitidos y soportes de la solicitud para verificar si procede su renuncia o procede a un incumplimiento	JDPC	2/05/2018
JACARANDA (E&P)	Contrato en liquidación	A espera de directrices de presidencia.	PRLN	NA
CPE-7 (TEA)	Contrato en liquidación	gestionar el paz y salvo de garantías si resulta procedente	KRM	19/04/2018
CPO 2 (E&P)	Contrato en liquidación	Se envió comunicación a la compañía para conocer su alternativa de inversión.	KRM	NA
CPO 3 (E&P)	Contrato en liquidación	Se envió comunicación a la compañía para conocer su alternativa de inversión.	KRM	NA
EL TRIUNFO (E&E)	Contrato en liquidación	Revisar en la Gerencia de SCYMA, que documentos hacen falta para emitir la paz y salvo de esta dependencia.	PRLN	1/05/2018

Se anexa lista de asistencia a la reunión.

Revisado por:		Aprobado por:	
Nombre:	Plinio Forero D.	Nombre:	Octavio Reyes
Cargo:	Profesional de Seguimiento	Cargo:	Líder de Seguimiento
Firma:		Firma:	

Elaborado por: Paola Sotomonte Neira



PROTECCIÓN PARA TODOS

ANH-OTR-FR-01
VERSIÓN: 02

LISTADO DE ASISTENTES

TEMA DE LA REUNIÓN: Seguimiento a contratos en trámite
en el y liquidación

FECHA: 18 de Abril de 2016

No.	Nombre	Cargo	Dependencia y/o Entidad	Correo Electrónico	Teléfono	No. Celular	Firma
1	Plinio Forero D.	Contratista	SCYMA	plinio.forero@anh.gov.co	320 8331352	7-162-152	[Firma]
2	Marlene Rodríguez M.	Prof. segu.	UCII - GSCE	marlene.rod@anh.gov.co	310 4112205	104-2001	[Firma]
3	Wyon Diego Robilla C	Contratista	SCYMA	wyon.robilla@anh.gov.co		320-8011201	[Firma]
4	Paola Sotomonte Neira	Asesora	GSCE	psotomonte@anh.gov.co		7978100	[Firma]
5	Octavio Reyes	Líder	ANH	octavio.reyes@anh.gov.co		746-3772	[Firma]
6	Juan José S.	PSC	SCYMA	juan.jose.s@anh.gov.co	300556923	5224469	[Firma]
7	Fabian L. Ruiz Velazquez	Prof. segu. UE	GSYMA	fabian.ruiz@anh.gov.co		40952091	[Firma]
8	Paola R. Hurtado	Prof. seguista	GSYMA	paola.hurtado@anh.gov.co	312 244509	310233R	[Firma]
9	Paola Sotomonte Neira	Contratista	UCII	psotomonte@anh.gov.co	314 307 2882		[Firma]
10							
11							
12							
13							

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

CONFIDENCIALIDAD: La totalidad de los asuntos tratados, expuestas y debates 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 o parte de las sesiones legadas 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 20184310086803 Id: 275880
Folios: 3 Fecha: 2018-05-03 01:50:48
Anexos: 0
Remitente: GERENCIA DE SEGURIDAD, COMUNIDADES Y MEDIO
AMBIENTE
Destinatario: GESTION DOCUMENTAL

INFORME DE SUPERVISIÓN No 4 DEL CONTRATO No. 089 DE 2017, CELEBRADO ENTRE LA AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS -ANH- Y OCTAVIO AUGUSTO REYES ÁVILA

FECHA DEL INFORME: 2 DE MAYO DE 2018, ID 275464

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 30 DE ABRIL		

CONTROL DE LA EJECUCIÓN

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

- Elaboró informe del grupo de seguimiento del mes de abril
- Elaboró y consolidó matriz de seguimiento a trámites de los contratos asignados al grupo acumulado al mes de abril
 Coordinó, gestionó y asistió 3 mesas de trabajo de los contratos asignados VSM-32, VSM-15, VSM-14, PICACHOS Y MACAYA, CERRERO, LLA 10, LLA 29, LLA 50, OMBU, DURILLO, NOGAL, LLA 30, LLA 32, VIM 1, VMM 11, CPO 11, CARBONERA, LLA 43, VMM 39, CEIBA, LLA 33 – LLA 66 (E&P), SERRANIA (E&P), JACARANDA (E&P), CPE-7 (TEA), CPO 2 - CPO 3 (E&P), EL TRIUNFO (E&E)
- Asistió a reunión con operadora GULFSANDS
- Coordinó la elaboración y liberación de memorandos de suspensión y restitución
- Coordinó la elaboración y liberación de comunicaciones y Actas de Restitución al operador
- 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 en presidencia de la ANH para seguimiento al esquema

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	3
Valor Total desembolsado al Contratista a la fecha	\$ 31'035.967 incluido IVA
Valor por ejecutar (incluyendo pago por periodo actual)	\$ 112'656.533 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

ANH



Al responder cite radicado: 20184310178662 Id: 284480
Folios: 12 Fecha: 2018-06-01 12:15:23
Anexos: 0
Remitente : OCTAVIO AUGUSTO REYES A
Destinatario: GERENCIA DE SEGURIDAD, COMUNIDADES Y MEDIO
AMBIENTE

Bogotá D.C., 1 de junio de 2018

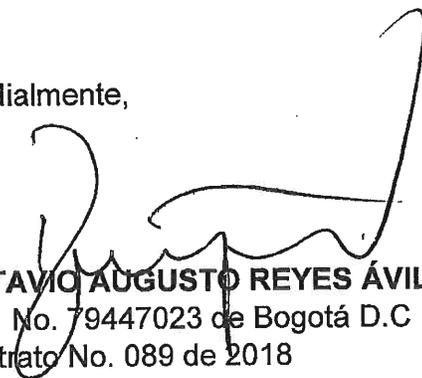
Ingeniera,
ADRIANA MARÍA CHISACA HURTADO
Gerente
Gerencia de Seguridad, Comunidades y Medio Ambiente
Vicepresidencia de Contratos de Hidrocarburos
Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

Asunto: Informe mensual de actividades - mes de mayo 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 quinto 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 5
- Informe mensual de seguimiento grupo 5. – mayo
- Matriz de seguimiento a trámites mayo 2018.
- Planilla de autoliquidación de aportes 335523932

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 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 mayo.

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 mayo, incluye monitoreo de trámites, medición de tiempos de trámites GSCYMA.

Se organizaron y desarrollaron 3 mesas de trabajo para: socialización de la matriz general de trámites de la VCH y revisión de trámites pendientes, preparación de reunión con la operadora Parex y para socialización del instructivo de tramites de la VCH.

En el informe de seguimiento del grupo 5 para el mes de mayo se incluyó la medición de tiempos para tramites de la GSCYMA

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

En el informe de seguimiento del mes de mayo, anexo se encuentra panilla de registro y monitoreo de tramites del grupo 5 para el mes de mayo.

En el acumulado de tramites al corte del mes de mayo se han copiado al líder del grupo 289 radicados. 16 por atender.

- 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 3 mesas de trabajo del grupo los días 7, 22 y 31 de mayo para socializar la matriz general de trámites de la VCH, dar a conocer y divulgar el instructivo de trámites de la VCH y preparar reunion con operadora Los contratos objeto de las mesas de trabajo son:

CABRESTERO (E&P), LLA 17 (E&P), LLA 40 (E&P), LLA 57 (E&P), CEBUCAN (E&P), JAGUEYES 3432-A (E&P), LLA 20 (E&P), LLA 24 (E&P), VIM 1 (E&P), VMM 9 (E&P), LLA 32 (E&P)

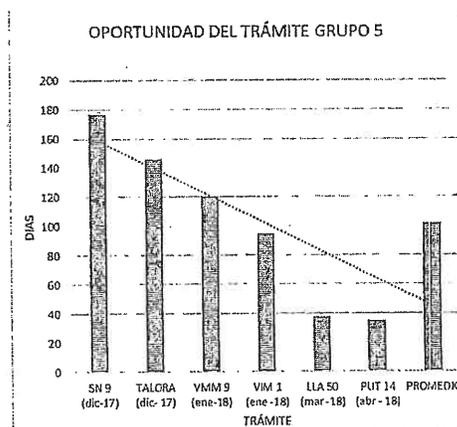
- Coordinar los resultados en atención de trámites y realización de seguimiento del grupo de trabajo asignado.

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

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

Para el mes de mayo, se elaboró un análisis de tiempos para 6 trámites de la GSCYMA, atendidos por el grupos 5

TRÁMITE	TIPO DE TRÁMITE	FECHA DE INGRESO	FECHA DE SALIDA	OPORTUNIDAD DEL TRÁMITE	TIEMPO ASIGNACIONES	TIEMPO MEMOS, COMUNIACIONES Y ACTAS	REUNIONES, INFORMACIÓN ADICIONAL	TOTAL
SN 9 (dic-17)	AMPLIACIÓN DE PLAZO	05-dic-17	31-may-18	177	59,9%	21,5%	18,6%	100,0%
TALORA (dic-17)	SUSPENSIÓN	26-dic-17	21-may-18	146	27,4%	30,8%	41,8%	100,0%
VMM 9 (ene-18)	RESTITUCIÓN	10-ene-18	10-may-18	120	31,7%	61,7%	6,7%	100,0%
VIM 1 (ene-18)	RESTITUCIÓN	22-ene-18	23-mar-18	95	40,0%	35,3%	26,7%	100,0%
LLA 50 (mar-18)	SUSPENSIÓN	27-mar-18	04-may-18	38	31,6%	18,4%	50,0%	100,0%
PUT 14 (abr-18)	PRÓRROGA	26-abr-18	31-may-18	35	11,5%	28,5%	60,0%	100,0%
PROMEDIO				102	33,7%	32,4%	34,0%	



La gráfica permite observar la tendencia en la disminución de tiempos para la atención de tramites del grupo 5, en la medida que avanza la estrategia de líderes de seguimiento.

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.

El grupo 5 realizó visitas a los contratos VMM 9 y VMM 11

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 informe mensual del grupo de seguimiento N° 5.

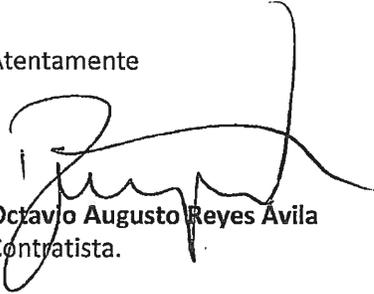
10. Apoyar la supervisión de los contratos administrativos que sean asignados.

No fue requerida esta actividad.

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

Se actualiza la distribución de grupos de seguimiento cada vez que se requiere, igualmente se apoya la GSCYMA en la administración del SSCH

Atentamente



Octavio Augusto Reyes Ávila
Contratista.

Informe grupo de seguimiento 5

Mayo de 2018

1. Equipo de trabajo

Durante el cuarto mes de implementación de la estrategia de líderes de seguimiento, la conformación del grupo de seguimiento integral N°5. Se mantiene 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 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

La asignación de contratos a los profesionales del grupo no registro cambios.

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^o2. Relación de contratos por operadoras y profesionales asignados para seguimiento*

Grupo de Seguimiento	# de Contratos	JUAN DIEGO PADIJIA	PABLO LIZARAZO	ANGELA MARÍA HURTADO	PLINIO ROLANDO FORERO	DIANA PALACIOS	GLORIA CECILIA SALAMANCA MARENTES	KATHERINE RODRIGUEZ MENDIETA	FIDEL MEJIA	KARENT LORENA BUSTOS AGUDELO	FABIAN LEONARDO RUIZ VELASQUEZ	LILIANA LEON LEÓN
GRUPO 5 - OCTAVIO REYES	51	22	29	27	24	18	14	12	13	8	51	51
BC EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN DE HIDROCARBUROS S.	19	8									8	8
LLA 33 (E&P)	1	1			1		1				1	1
LLA 43 (E&P)	1	1			1		1				1	1
LLA 66 (E&P)	1	1			1		1				1	1
CLEAN ENERGY RESOURCES S.A.S	3	8									8	8
SN 9 (E&P)	1	1			1		1				1	1
VMM 39 (E&P)	1	1			1		1				1	1
YD LLA 7 (E&P)	1	1			1		1				1	1
EMERALD ENERGY PLC SUCURSAL COLOMBIA	1											
CEIBA (E&P)	1		1	1			1				1	1
DURILLO (E&P)	1		1	1				1			1	1
JACARANDA (E&P)	1		1	1	1		1				1	1
MANZANO (E&P)	1		1	1	1		1				1	1
MARANTA (E&P)	1		1	1	1			1			1	1
NOGAL (E&P)	1		1	1	1		1				1	1
OMBU (E&P)	1		1	1	1			1			1	1
VSM 32 (E&P)	1		1	1	1		1				1	1
FLAMINGO OIL S.A.	1		1	1	1		1				1	1
VSM 15 (E&P)	1		1	1	1		1				1	1
GULSANDS PETROLEUM PLC	2											
LLA 50 (E&P)	1	1			1			1			1	1
PUT 14 (E&P)	1	1			1			1			1	1
HUPECO OPERATING CO LLC	5											
CPO 11 (E&P)	1	1			1			1		1	1	1
LLA 58 (E&P)	1	1		1				1		1	1	1
LOS PICACHOS (E&P)	1	1			1			1		1	1	1
MACAYA (E&P)	1	1			1			1			1	1
SERRANIA (E&P)	1	1		1				1			1	1
PAREX RESOURCES COLOMBIA LTD SUCURSAL	9											
CABRESTERO (E&P)	1		1	1		1				1	1	1
CAPACHOS (CE)	1	1		1				1			1	1
CERRERO (E&P)	1		1	1		1			1		1	1
EL EDEN (E&P)	1		1	1		1			1		1	1
LLA 17 (E&P)	1		1	1						1	1	1
LLA 40 (E&P)	1		1	1				1		1	1	1
LLA 57 (E&P)	1		1	1		1					1	1
LOS OCARROS (E&P)	1		1	1		1				1	1	1
PAREX RESOURCES COLOMBIA LTDA	19					11		5		1	13	13
CEBUCAN (E&P)	1		1	1		1					1	1
JAGUEYES 2432-A (E&P)	1		1	1		1					1	1
LLA 10 (E&P)	1		1	1		1					1	1
LLA 16 (E&P)	1		1	1		1			1		1	1
LLA 20 (E&P)	1		1	1				1			1	1
LLA 24 (E&P)	1		1	1		1					1	1
LLA 26 (E&P)	1		1	1		1		1			1	1
LLA 29 (E&P)	1		1	1		1					1	1
LLA 30 (E&P)	1		1	1		1			1		1	1
MORPHO (Convenio E&E)	1		1	1				1			1	1
VIM 1 (E&P)	1		1	1		1					1	1
VMM 11 (E&P)	1		1	1		1			1		1	1
VMM 9 (E&P)	1		1	1		1					1	1
PAREX VERANO LIMITED SUCURSAL	24											
LLA 32 (E&P)	1		1	1		1			1		1	1
PETRO SOUTH ENERGY CORPORATION SUCURSAL COLOMBIA	1										1	1
TALORA (E&E)	1	1			1	1				1	1	1
PLUSPETROL COLOMBIA CORPORATION SUCURSAL COLOMBIA	3										3	3
CPE-7 (TEA)	1	1			1			1			1	1
CPO 2 (E&P)	1	1			1			1			1	1
CPO 3 (E&P)	1	1			1			1			1	1
RS EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN SA	3											
EL TRIUNFO (E&E)	1	1			1			1			1	1
TÉCNICA VIA S.A.S	1											
VSM 14 (E&P)	1	1			1		1				1	1
WATTE PETROLEUM COMPANY S.A.S	1											
CARBONERA (E&P)	1	1			1		1		1		1	1

*Distribución actualizada al 31 de mayo de 2018

2. 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 mayo se realizan dos visitas más en HSE, los bloques visitados son el contrato VMM 9 y VMM 11.

3. Gestión de Trámites

A partir del inicio de la estrategia y para el mes de mayo, el acumulado de radicados que registra en el control doc del líder de seguimiento es el siguiente.

- De 231 aumentó a 289 radicados asignados a los integrantes del grupo 5.
- De estos 289, pasan para el mes de junio 16 radicados que no han culminado su atención.
- Los integrantes del grupo 5 elaboraron memorandos de suspensión, restitución, prórroga, Actas y OtroSí, entre otros se relacionan lo siguientes:

Memorando de suspensión LLA 50 Id: 276257 - 4/05/2018

Comunicación y Acta de suspensión LLA 50 Id: 276621 – 4/05/2018

Memorando suspensión y restitución DURILLO Id: 277685 - 8/05/2018

Comunicación y Acta de suspensión TALORA Id: 281098 - 8/05/2018

Memorando de ampliación de plazo SN 9 Id: 277756 – 9/05/18

Comunicación y Otrosí 7 LLA 32 Id:279515 – 15/05/18

Memorando Inversión Remanente CEIBA Id: 282306 del 24/05/18

Memorando PBC Nogal Id: 283441 – 30/05/18

Comunicación de plazo VMM 11 Id: 283344 – 30/05/18

Comunicación y acta de ampliación de plazo SN 9 Id: 283973 del 31/05/2018

Comunicación inactividad OMBU – Id:284051 del 31/05/2018

Memorando prórroga PUT 14 Id: 283733 – 31/05/18

Comunicación prórroga fase 0 PUT 14 Id: 284141 del 31/05/2018

4. Medición de tiempos de atención de trámites GSCYMA

Para el mes de mayo se seleccionaron 6 trámites atendidos por la GSCYMA.

1. SN - 9

CONTRATO SN - 9	VORP	GSCYMA	ASIGNACION SOCIOAMBIENTAL	REUNION	INGRESO ID 1264519	ASIGNACION SOCIOAMBIENTAL	RESPUESTA SALIDA ID 268978	INGRESO ID 271254	ASIGNACION SOCIOAMBIENTAL	MEMO ID 277756	COMUNICACION ID 288375	TOTAL
TRAMITE 232141	05-dic-17	21-mar-18	21-mar-18	26-mar-18	26-mar-18	26-mar-18	30-abr-18	18-abr-18	23-abr-18	08-may-18	31-may-18	177
TIEMPOS	106	10	38	5	5	0	15	8	6	15	23	177
PORCENTAJE		59,9%	0,0%	2,8%	0,0%	0,0%	8,5%	4,5%	2,8%	8,5%	13,0%	100,0%

Este trámite de ampliación de plazo utilizó 177 días desde su ingreso hasta la comunicación a la compañía operadora. El 59.9% estuvo en otra dependencia, pasó a GSCYMA el día 106 del trámite. El 21.5% del tiempo del trámite se utilizó en la elaboración, revisión y aprobación del memorando, la comunicación a la operadora y el Acta respectiva. El 18.6% restante del tiempo del trámite se utilizó en reuniones con la operadora y ampliación de información adicional.

2. TALORA

CONTRATO TALORA	VEH	GSCYMA	ASIGNACION SOCIOAMBIENTAL	SALIDA ID 250130	INGRESO ID 253933	ASIGNACION SOCIOAMBIENTAL	SALIDA ID 254690	SALIDA ID 261073	INGRESO ID 266720	INGRESO ID 267586	MEMO ID 273857	COMUNICACION ID 281098	TOTAL
TRAMITE 238550	26-dic-17	27-dic-17	05-feb-18	05-feb-18	16-feb-18	20-feb-18	20-feb-18	13-mar-18	04-abr-18	06-abr-18	26-abr-18	21-may-18	146
TIEMPOS	1	40	0	0	11	4	0	21	22	2	20	25	146
PORCENTAJE		0,7%	27,4%	0,0%	7,5%	2,7%	0,0%	14,4%	15,1%	1,4%	13,7%	17,1%	100,0%

Este trámite de suspensión utilizó 146 días desde su ingreso hasta la comunicación a la compañía operadora. El 27.4% del tiempo se utilizó en las asignaciones socioambientales, debido a los ajustes iniciales y de distribución de grupos de la estrategia de líderes de seguimiento. El 30.8% del tiempo del trámite se utilizó en la elaboración, revisión y aprobación del memorando, la comunicación a la operadora y el Acta respectiva. El 41.8% del tiempo se utilizó en información adicional (23.9% del tiempo se utilizó en intercambio de información con la compañía y el 17.9% restante del tiempo del trámite se utilizó en intercambio de información con alcaldía y gobernación, igualmente requirió verificación, trabajo de campo y elaboración de informe de visita).

3. VMM 9

CONTRATO VMM 9	VCH	GSCYMA	ASIGNACION SOCIOAMBIENTAL	MEMO ID 251491	COMUNICACION ID 281098	INGRESO ID 263354	ASIGNACION SOCIOAMBIENTAL	MEMO ID 273681	COMUNICACION ID 278037	TOTAL
TRAMITE 242359	10-ene-18	11-ene-18	12-feb-18	14-mar-18	20-mar-18	28-mar-18	02-abr-18	25-abr-18	10-may-18	120
TIEMPOS	1	32	30	6	8	5	23	15	15	120
PORCENTAJE		0,83%	26,67%	25,00%	5,00%	6,67%	4,17%	19,16%	12,50%	100,0%

Este trámite de restitución utilizó 120 días desde su ingreso hasta la comunicación a la compañía operadora. Este trámite presentó la particularidad que requirió doble evaluación pues la compañía radica un alcance de la solicitud inicial para ampliar la restitución evaluada con la primera información. La primera asignación socioambiental utilizó el 27.5% del tiempo, debido a los ajustes iniciales y de distribución de grupos de la estrategia de líderes de seguimiento, la segunda asignación utilizó apenas el 4.17% acorde a la evolución de la

estructura de líderes de seguimiento. El 30% del tiempo del trámite se empleó en la elaboración, revisión y aprobación del primer memorando, la comunicación a la operadora y el Acta respectiva. El 31.66% del tiempo en la elaboración, revisión y aprobación del segundo memorando, la comunicación a la operadora y el Acta respectiva. El 6.67% restante se utilizó en el intercambio de información con la operadora.

4. VIM 1

CONTRATO VIM.1	VCH	GSCYMA	ASIGNACION SOCIOAMBIENTAL	MESA DE TRABAJO	MEMO ID 253674	REUNION OPERADORA	INGRESO ID 255931	ASIGNACION SOCIOAMBIENTAL	INGRESO ID 259239 SE RECIBE MEMO INICIAL	ASIGNACION SOCIOAMBIENTAL	MEMO ID 264366	COMUNICACION ID 264381	TOTAL
TRAMITE 240288	22-ene-18	23-ene-18	06-feb-18	12-feb-18	15-feb-18	20-feb-18	23-feb-18	26-feb-18	06-mar-18	12-mar-18	23-mar-18	23-mar-18	
TIEMPOS		1	14	6	3	5	3	3	8	6	11	0	60
PORCENTAJE		1,67%	23,33%	10,00%	5,00%	8,33%	5,00%	5,00%	13,33%	10,00%	18,33%	0,00%	100,00%

Este trámite de restitución utilizó 60 días desde su ingreso hasta la comunicación a la compañía operadora. Este trámite presentó la particularidad que requirió doble evaluación pues la compañía radica un alcance de la solicitud inicial para ampliar la restitución evaluada con la primera información, situación que obligó la elaboración de 2 memorandos. Las asignaciones utilizaron el 40% del tiempo (25% d la primera, debido a los ajustes iniciales y de distribución de grupos de la estrategia de líderes de seguimiento, la segunda y tercera asignaciones utilizaron el 15%). El 33,34% del tiempo del trámite se empleó en la mesa de trabajo, elaboración, revisión y aprobación de los 2 memorandos, la comunicación a la operadora y el Acta respectiva. El 26,66% en información adicional y reunión con la operadora.

5. LLA 50

CONTRATO LLA 50	VCH	GSCE	ASIGNACION SOCIOAMBIENTAL	SALIDA ID 269451	REUNION OPERADORA	INGRESO ID 272758	ASIGNACION SOCIOAMBIENTAL	MEMO ID 276257	COMUNICACION ID 276621	TOTAL
TRAMITE 264976	27-mar-18	04-abr-18	04-abr-18	12-abr-18	16-abr-18	23-abr-18	27-abr-18	04-may-18	04-may-18	
TIEMPOS		8	0	8	4	7	4	7	0	38
PORCENTAJE		21,1%	0,0%	21,1%	10,5%	18,4%	10,5%	18,4%	0,0%	100,0%

Este trámite de suspensión requirió 38 días desde su ingreso hasta la comunicación a la compañía operadora. El trámite ingreso inicialmente por la GSCE como solicitud de prórroga. El 21.1% del tiempo se utilizó en la asignación entre gerencias, requirió una nueva asignación socioambiental que utilizó el 10.5% del tiempo. El 18.4% del tiempo del trámite se utilizó en la elaboración, revisión y aprobación del memorando, la comunicación a la operadora y el Acta respectiva. El 50% del tiempo se utilizó en preparación de reunión con la operadora y ampliación de información adicional. Es uno de los trámites con menor tiempo utilizado. Los beneficios de la estrategia empiezan a verse reflejados con este trámite al compararlo con los anteriores y en especial con la solicitud de suspensión de Talora que utilizó 146 días.

6. PUT 14

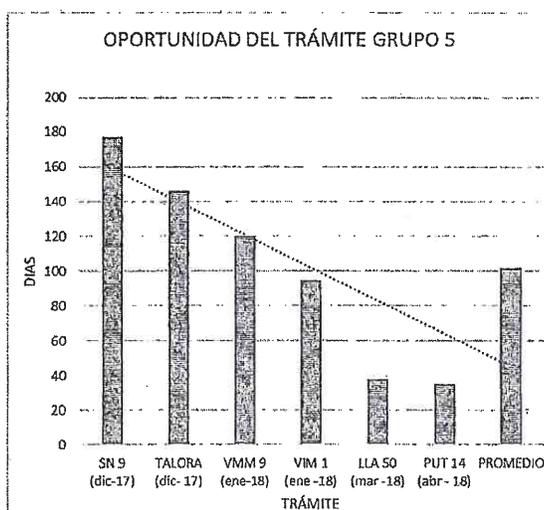
CONTRATO PUT 14	VCH	GSCYMA	ASIGNACIÓN SOCIOAMBIENTAL	INGRESO ID 280636 INFORME DE SOPORTE ETH	ASIGNACIÓN SOCIOAMBIENTAL	MEMO ID 283733	COMUNICACIÓN ID 284141	TOTAL
TRAMITE 274106	26-abr-18	27-abr-18	27-abr-18	18-may-18	21-may-18	31-may-18	31-may-18	
TIEMPOS		1	0	21	3	10	0	35
PORCENTAJE		2,9%	0,0%	60,0%	8,6%	28,6%	0,0%	100,0%

Este trámite de prórroga requirió 35 días desde su ingreso hasta la comunicación a la compañía operadora. El trámite requirió el apoyo de la ETH con informe de soporte para conceptuar sobre la aplicación de la prórroga solicitada. Las asignaciones utilizaron el 11.5% del tiempo total, el informe de soporte requerido utilizó el 60% del tiempo, el 28.5% del tiempo del trámite se utilizó en la elaboración, revisión y aprobación del memorando, la comunicación a la operadora y el Acta respectiva. Es el trámite de menor tiempo utilizado. Los beneficios de la estrategia empiezan a verse reflejados con este trámite al compararlo con los anteriores y en especial con la solicitud de ampliación de plazo de SN 9 que utilizó 177 días.

5. Resumen medición de tiempos de atención de trámites GSCYMA

TRÁMITE	TIPO DE TRÁMITE	FECHA DE INGRESO	FECHA DE SALIDA	OPORTUNIDAD DEL TRÁMITE	TIEMPO ASIGNACIONES	TIEMPO MEMOS, COMUNICACIONES Y ACTAS	REUNIONES, INFORMACIÓN ADICIONAL	TOTAL
SN 9 (dic-17)	AMPLIACIÓN DE PLAZO	05-dic-17	31-may-18	177	59,9%	21,5%	18,6%	100,0%
TALORA (dic-17)	SUSPENSIÓN	26-dic-17	21-may-18	146	27,4%	30,8%	41,8%	100,0%
VMM 9 (ene-18)	RESTITUCIÓN	10-ene-18	10-may-18	120	31,7%	61,7%	6,7%	100,0%
VIM 1 (ene-18)	RESTITUCIÓN	22-ene-18	23-mar-18	95	40,0%	33,3%	26,7%	100,0%
LLA 50 (mar-18)	SUSPENSIÓN	27-mar-18	04-may-18	38	31,6%	18,4%	50,0%	100,0%
PUT 14 (abr-18)	PRÓRROGA	26-abr-18	31-may-18	35	11,5%	28,5%	60,0%	100,0%
PROMEDIO				102	33,7%	32,4%	34,0%	

Se observa en la siguiente gráfica como disminuyen los tiempos de atención de trámites del grupo 5, a medida que avanza la implementación de la estrategia grupal de líderes de seguimiento.



6. Mesas de trabajo

Se programaron y realizaron las siguientes mesas de trabajo

7 de mayo: socialización de la matriz general de tramites de la VCH y revisión del estado de trámites pendientes

22 de mayo: Mesa de trabajo preparatoria para reunión con la Operadora Parex

23 de mayo: Mesa de trabajo con Parex, en la cual se atendió la siguiente agenda:

La agenda de la reunión incluye los siguientes temas:

1. LLA 32 – renuncia área de producción Maniceño
2. CABRESTERO - Aspectos varios del Contrato
3. Procedimiento liquidación de contratos definido por la ANH (revisión de requisitos y demás). Contratos CEBUCAN, JAGUEYES 3432A, LLA 17, LLA 20, LLA 24, LLA 57.
4. LLA 40 - Suspensión de las obligaciones de abandono en el área de evaluación Celtis.
5. Aclaración de dudas sobre la acreditación de inversión remanente de actividad de sísmica en contratos Ronda 2014.
6. El traslado solicitado del Contrato E&P VMM-9 al Contrato E&P VIM-1.

28 de mayo: Reunión de seguimiento de Vicepresidencia de Contratos de Hidrocarburos al esquema de líderes de seguimiento.

31 de mayo: Socialización del instructivo de trámites de la VCH y puesta en marcha del seguimiento a través de la matriz general de tramites de la VCH.

Atte.

Octavio Augusto Reyes Avila
Líder de seguimiento grupo 5.
Anexo: Registro de trámites mayo.

NO	DATE	DESCRIPTION	AMOUNT	CHECK NO	DEBIT	CREDIT	BALANCE	REMARKS
1	1/1/20	Opening Balance						
2	1/5/20	Bank of America	100.00	1001			100.00	
3	1/10/20	Wells Fargo	250.00	1002			350.00	
4	1/15/20	Chase	150.00	1003			500.00	
5	1/20/20	Bank of America	75.00	1004			575.00	
6	1/25/20	Wells Fargo	125.00	1005			700.00	
7	1/30/20	Chase	90.00	1006			790.00	
8	2/5/20	Bank of America	110.00	1007			900.00	
9	2/10/20	Wells Fargo	180.00	1008			1080.00	
10	2/15/20	Chase	130.00	1009			1210.00	
11	2/20/20	Bank of America	80.00	1010			1290.00	
12	2/25/20	Wells Fargo	160.00	1011			1450.00	
13	2/30/20	Chase	110.00	1012			1560.00	
14	3/5/20	Bank of America	140.00	1013			1700.00	
15	3/10/20	Wells Fargo	200.00	1014			1900.00	
16	3/15/20	Chase	150.00	1015			2050.00	
17	3/20/20	Bank of America	90.00	1016			2140.00	
18	3/25/20	Wells Fargo	170.00	1017			2310.00	
19	3/30/20	Chase	120.00	1018			2430.00	
20	4/5/20	Bank of America	160.00	1019			2590.00	
21	4/10/20	Wells Fargo	220.00	1020			2810.00	
22	4/15/20	Chase	170.00	1021			2980.00	
23	4/20/20	Bank of America	100.00	1022			3080.00	
24	4/25/20	Wells Fargo	190.00	1023			3270.00	
25	4/30/20	Chase	140.00	1024			3410.00	
26	5/5/20	Bank of America	180.00	1025			3590.00	
27	5/10/20	Wells Fargo	240.00	1026			3830.00	
28	5/15/20	Chase	190.00	1027			4020.00	
29	5/20/20	Bank of America	110.00	1028			4130.00	
30	5/25/20	Wells Fargo	210.00	1029			4340.00	
31	5/30/20	Chase	160.00	1030			4500.00	
32	6/5/20	Bank of America	200.00	1031			4700.00	
33	6/10/20	Wells Fargo	260.00	1032			4960.00	
34	6/15/20	Chase	210.00	1033			5170.00	
35	6/20/20	Bank of America	120.00	1034			5290.00	
36	6/25/20	Wells Fargo	230.00	1035			5520.00	
37	6/30/20	Chase	180.00	1036			5700.00	
38	7/5/20	Bank of America	220.00	1037			5920.00	
39	7/10/20	Wells Fargo	280.00	1038			6200.00	
40	7/15/20	Chase	230.00	1039			6430.00	
41	7/20/20	Bank of America	130.00	1040			6560.00	
42	7/25/20	Wells Fargo	250.00	1041			6810.00	
43	7/30/20	Chase	200.00	1042			7010.00	
44	8/5/20	Bank of America	240.00	1043			7250.00	
45	8/10/20	Wells Fargo	300.00	1044			7550.00	
46	8/15/20	Chase	250.00	1045			7800.00	
47	8/20/20	Bank of America	140.00	1046			7940.00	
48	8/25/20	Wells Fargo	270.00	1047			8210.00	
49	8/30/20	Chase	220.00	1048			8430.00	
50	9/5/20	Bank of America	260.00	1049			8690.00	
51	9/10/20	Wells Fargo	320.00	1050			8910.00	
52	9/15/20	Chase	270.00	1051			9180.00	
53	9/20/20	Bank of America	150.00	1052			9330.00	
54	9/25/20	Wells Fargo	290.00	1053			9620.00	
55	9/30/20	Chase	240.00	1054			9860.00	
56	10/5/20	Bank of America	280.00	1055			10140.00	
57	10/10/20	Wells Fargo	340.00	1056			10480.00	
58	10/15/20	Chase	290.00	1057			10770.00	
59	10/20/20	Bank of America	160.00	1058			10930.00	
60	10/25/20	Wells Fargo	310.00	1059			11240.00	
61	10/30/20	Chase	260.00	1060			11500.00	
62	11/5/20	Bank of America	300.00	1061			11800.00	
63	11/10/20	Wells Fargo	360.00	1062			12160.00	
64	11/15/20	Chase	310.00	1063			12470.00	
65	11/20/20	Bank of America	170.00	1064			12640.00	
66	11/25/20	Wells Fargo	330.00	1065			12970.00	
67	11/30/20	Chase	280.00	1066			13250.00	
68	12/5/20	Bank of America	320.00	1067			13570.00	
69	12/10/20	Wells Fargo	380.00	1068			13950.00	
70	12/15/20	Chase	330.00	1069			14280.00	
71	12/20/20	Bank of America	180.00	1070			14460.00	
72	12/25/20	Wells Fargo	350.00	1071			14810.00	
73	12/30/20	Chase	300.00	1072			15110.00	
74	1/5/21	Bank of America	340.00	1073			15450.00	
75	1/10/21	Wells Fargo	400.00	1074			15850.00	
76	1/15/21	Chase	350.00	1075			16200.00	
77	1/20/21	Bank of America	190.00	1076			16390.00	
78	1/25/21	Wells Fargo	370.00	1077			16760.00	
79	1/30/21	Chase	320.00	1078			17080.00	
80	2/5/21	Bank of America	360.00	1079			17440.00	
81	2/10/21	Wells Fargo	420.00	1080			17860.00	
82	2/15/21	Chase	370.00	1081			18230.00	
83	2/20/21	Bank of America	200.00	1082			18430.00	
84	2/25/21	Wells Fargo	390.00	1083			18820.00	
85	2/30/21	Chase	340.00	1084			19160.00	
86	3/5/21	Bank of America	380.00	1085			19540.00	
87	3/10/21	Wells Fargo	440.00	1086			19980.00	
88	3/15/21	Chase	390.00	1087			20370.00	
89	3/20/21	Bank of America	210.00	1088			20580.00	
90	3/25/21	Wells Fargo	410.00	1089			20990.00	
91	3/30/21	Chase	360.00	1090			21350.00	
92	4/5/21	Bank of America	400.00	1091			21750.00	
93	4/10/21	Wells Fargo	460.00	1092			22210.00	
94	4/15/21	Chase	410.00	1093			22620.00	
95	4/20/21	Bank of America	220.00	1094			22840.00	
96	4/25/21	Wells Fargo	430.00	1095			23270.00	
97	4/30/21	Chase	380.00	1096			23650.00	
98	5/5/21	Bank of America	420.00	1097			24070.00	
99	5/10/21	Wells Fargo	480.00	1098			24550.00	
100	5/15/21	Chase	430.00	1099			24980.00	

NO	DATE	DESCRIPTION	AMOUNT	CHECK NO	ACCOUNT	BALANCE
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
8						
9						
10						
11						
12						
13						
14						
15						
16						
17						
18						
19						
20						
21						
22						
23						
24						
25						
26						
27						
28						
29						
30						
31						
32						
33						
34						
35						
36						
37						
38						
39						
40						
41						
42						
43						
44						
45						
46						
47						
48						
49						
50						
51						
52						
53						
54						
55						
56						
57						
58						
59						
60						
61						
62						
63						
64						
65						
66						
67						
68						
69						
70						
71						
72						
73						
74						
75						
76						
77						
78						
79						
80						
81						
82						
83						
84						
85						
86						
87						
88						
89						
90						
91						
92						
93						
94						
95						
96						
97						
98						
99						
100						

SECTION 1										SECTION 2										SECTION 3										SECTION 4										SECTION 5									
Item No.	Description	Quantity	Unit	Price	Total	Item No.	Description	Quantity	Unit	Price	Total	Item No.	Description	Quantity	Unit	Price	Total	Item No.	Description	Quantity	Unit	Price	Total	Item No.	Description	Quantity	Unit	Price	Total	Item No.	Description	Quantity	Unit	Price	Total														
1						1						1						1						1						1																			
2						2						2						2						2						2																			
3						3						3						3						3						3																			
4						4						4						4						4						4																			
5						5						5						5						5						5																			
6						6						6						6						6						6																			
7						7						7						7						7						7																			
8						8						8						8						8						8																			
9						9						9						9						9						9																			
10						10						10						10						10						10																			
11						11						11						11						11						11																			
12						12						12						12						12						12																			
13						13						13						13						13						13																			
14						14						14						14						14						14																			
15						15						15						15						15						15																			
16						16						16						16						16						16																			
17						17						17						17						17						17																			
18						18						18						18						18						18																			
19						19						19						19						19						19																			
20						20						20						20						20						20																			
21						21						21						21						21						21																			
22						22						22						22						22						22																			
23						23						23						23						23						23																			
24						24						24						24						24						24																			
25						25						25						25						25						25																			
26						26						26						26						26						26																			
27						27						27						27						27						27																			
28						28						28						28						28						28																			
29						29						29						29						29						29																			
30						30						30						30						30						30																			
31						31						31						31						31						31																			
32						32						32						32						32						32																			
33						33						33						33						33						33																			
34						34						34						34						34						34																			
35						35						35						35						35						35																			
36						36						36						36						36						36																			
37						37						37						37						37						37																			
38						38						38						38						38						38																			
39						39						39						39						39						39																			
40						40						40						40						40						40																			
41						41						41						41						41						41																			
42						42						42						42						42						42																			
43						43						43						43						43						43																			
44						44						44						44						44						44																			
45						45						45						45						45						45																			
46						46						46						46						46						46																			
47						47						47						47						47						47																			
48						48						48						48						48						48																			
49						49						49						49						49						49																			
50						50						50						50						50						50																			
51						51						51						51						51						51																			
52						52						52						52						52						52																			
53						53						53						53						53						53																			
54						54						54						54						54						54																			
55						55						55						55						55						55																			
56						56						56						56						56						56																			
57						57						57						57						57						57																			
58						58						58						58						58						58																			
59						59						59						59						59						59																			
60						60						60						60						60						60																			
61						61						61						61						61						61																			
62						62						62						62						62						62																			
63						63						63						63						63						63																			
64						64						64						64						64						64																			
65						65						65						65						65						65																			
66						66						66						66						66						66																			
67						67						67						67						67						67																			
68						68						68						68						68						68																			
69						69						69						69						69						69																			
70						70						70						70						70						70																			
71						71						71						71						71						71																			
72						72						72						72						72						72																			
73						73		</																																									

