

**ANH**



Al responder cite radicado: 20185210219762 Id: 295420  
Folios: 8 Fecha: 2018-07-09 09:55:20

Anexos: 0

Remitente: MARCELA LAGOS COLMENARES

Destinatario: GESTION DE REGALIAS Y DERECHOS ECONOMICOS

Bogotá D.C., Julio 09 de 2018

Señor (a):

Leda Filomena Hernández Ucros  
Supervisor Contrato 390 de 2018  
Gestor T-1 Grado 18  
Agencia Nacional de Hidrocarburos – ANH  
Avenida Calle 26 No. 59 - 65 Piso 2  
Bogotá

Asunto: Informe Mensual de Gestión Junio de 2018

Respetada Señora,

Atentamente remito el informe mensual de Gestión y labores cumplidas de Junio de 2018 de conformidad con la cláusula primera del Contrato No 390 de Enero de 2018 con Objeto: Prestación de servicios profesionales especializados a la Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones para el apoyo a la gestión de la función de fiscalización de la operaciones de exploración y explotación de hidrocarburos que le fueron delegadas por el Ministerio de Minas y Energía.

Cordialmente,

**MARCELA LAGOS COLMENARES**  
Ingeniera de Fiscalización Zona 12 - Tolima  
Agencia Nacional de Hidrocarburos – ANH

Marcela Lagos Colmenares  
CC 1'020.748.046 Bogotá

13 Folios

Dirección: Carrera 54A N° 167A-41 Torre 2 Apto 702  
Cel: 3178558890

**INFORME DE ACTIVIDADES DEL CONTRATO No. 390 DE 2018, CELEBRADO ENTRE LA AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS -ANH- Y MARCELA LAGOS COLMENARES**

**PERIODO: JUNIO DE 2018**

**DATOS GENERALES DEL CONTRATO**

CONTRATO NÚMERO	390	FECHA DE FIRMA	Enero 26 del 2018
		FECHA DE INICIO	Enero 26 del 2018
CONTRATISTA	Marcela Lagos Colmenares		
CC o NIT	1.020.748.046 de Bogotá		
OBJETO DEL CONTRATO	Prestación de servicios profesionales especializados a la Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones, para el apoyo a la función de fiscalización de las actividades de exploración y explotación de hidrocarburos, delegadas por el Ministerio de Minas y Energía.		
CDP No.	4918	FECHA CDP	25 Enero del 2018
RP No.	3518	FECHA RP	26 Enero del 2018
PLAZO DE EJECUCIÓN	11.3 Meses	FECHA DE TERMINACIÓN	31 Diciembre del 2018
VALOR TOTAL DEL CONTRATO	80.362.481	VALOR MENSUAL DEL CONTRATO	7.111.724
PERIODO DE SUPERVISIÓN DEL CONTRATO	JUNIO 2018		

**DETALLE DE LAS ACTIVIDADES DEL PERIODO JUNIO DEL 2018 (VER ANEXO)**

- 1) Apoyar a la Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones en todas las actividades que se requiera en cumplimiento de procesos relacionados con las funciones delegadas por el Ministerio de Minas y Energía a la Agencia Nacional de Hidrocarburos.

Fecha Solicitud	Radicado Solicitud	Descripción	Estado de la actividad	ID Radicado Respuesta	Fecha respuesta
07/06/18	20185110185982 ID: 286516	Formas de Producción de Junio de 2018. Campo Aguas Blancas. Se realizó comparación entre la producción mensual reportada por Ecopetrol y el seguimiento interno que lleva la ANH, se verificaron acumulados de producción, los cuadros C-4, C-7 y C-1A y las formas F-9SH, F-16CR y F-30, dando como resultado valores acordes a los que la ANH tenía reportados.	Firmado sin radicar	Pendiente	
07/06/18	20185110195152 ID: 288875	Formas de Producción de Junio de 2018. Campo Aullador. Se realizó comparación entre la producción mensual reportada por Ecopetrol y el seguimiento interno que lleva la ANH, se verificaron acumulados de producción, los cuadros C-1A, C-4, C-7 y las formas F-9SH, F-16CR y F-30, dando como resultado valores acordes a los que la ANH tenía reportados.	Firmado sin radicar	Pendiente	
13/06/18	20185110212022 ID: 293221	Formas de Producción de Junio de 2018. Campo Bajo Río. Se realizó comparación entre la producción mensual reportada por Ecopetrol y el seguimiento interno que lleva la ANH, se verificaron acumulados de producción, los cuadros C-4, C-7 y las formas F-9SH, F-16CR y F-30, dando como resultado valores acordes a los que la ANH tenía reportados.	Firmado sin radicar	Pendiente	
06/06/18	20185110183312 ID: 285880	Formas de Producción de Junio de 2018. Campo Barranca Lebrija. Se realizó comparación entre la producción mensual reportada por Ecopetrol y el seguimiento interno que lleva la ANH, se verificaron acumulados de producción, los cuadros C-4, C-7 y las formas F-9SH, F-16CR, F-20 y F-30, dando como resultado valores acordes a los que la ANH tenía reportados.	Firmado sin radicar	Pendiente	
06/06/18	20185110195062 ID: 288862	Formas de Producción de Junio de 2018. Campo Bonanza. Se realizó comparación entre la producción mensual reportada por Ecopetrol y el seguimiento interno que lleva la ANH, se verificaron acumulados de producción, los cuadros C-1A, C-4, C-7 y las formas F-9SH, F-	Firmado sin radicar	Pendiente	



Fecha Solicitud	Radicado Solicitud	Descripción	Estado de la actividad	ID Radicado Respuesta	Fecha respuesta
		16CR, F-20 y F-30, dando como resultado valores acordes a los que la ANH tenía reportados.			
07/06/18	20185110185982 ID: 286516	Formas de Producción de Junio de 2018. Campo Boranda. Se realizó comparación entre la producción mensual reportada por Ecopetrol y el seguimiento interno que lleva la ANH, se verificaron acumulados de producción, el cuadro C-7 y la forma F-17, dando como resultado valores acordes a los que la ANH tenía reportados.	Firmado sin radicar	Pendiente	
08/06/18	20185110211972 ID: 293211	Formas de Producción de Junio de 2018. Campo Casabe Sur. Se realizó comparación entre la producción mensual reportada por Ecopetrol y el seguimiento interno que lleva la ANH, se verificaron acumulados de producción, el cuadro C-4, C-7 y formas F-16, F-19, F-20, F-30, dando como resultado valores acordes a los que la ANH tenía reportados.	Firmado sin radicar	Pendiente	
08/06/18	20185110211982 ID: 293214	Formas de Producción de Junio de 2018. Campo Casabe. Se realizó comparación entre la producción mensual reportada por Ecopetrol y el seguimiento interno que lleva la ANH, se verificaron acumulados de producción, los cuadros C-4, C-7 y las formas F-9SH, F-16CR, F-17, F-20 y F-30, dando como resultado valores acordes a los que la ANH tenía reportados.	Firmado sin radicar	Pendiente	
08/06/18	20185110183292 ID: 285871	Formas de Producción de Junio de 2018. Campo Colorado. Se realizó comparación entre la producción mensual reportada por Ecopetrol y el seguimiento interno que lleva la ANH, se verificaron, los cuadros C-1A, C-4, C-7 y las formas F-9SH, F-16CR, F-30, dando como resultado valores acordes a los que la ANH tenía reportados.	Firmado sin radicar	Pendiente	
05/06/18	20185110195092 ID: 288867	Formas de Producción de Junio de 2018. Campo Cristalina. Se realizó comparación entre la producción mensual reportada por Ecopetrol y el seguimiento interno que lleva la ANH, se verificaron acumulados de producción, los	Firmado sin radicar	Pendiente	



Fecha Solicitud	Radicado Solicitud	Descripción	Estado de la actividad	ID Radicado Respuesta	Fecha respuesta
		cuadros C-1A, C-4, C-7 y las formas F-30, F-16CR, F-30, dando como resultado valores acordes a los que la ANH tenía reportados.			
05/06/18	20185110185982 ID: 286516	Formas de Producción de Enero de 2018. Campo Coyote. Se realizó comparación entre la producción mensual reportada por Ecopetrol y el seguimiento interno que lleva la ANH, se verificaron, los cuadros C-1A, C-4, C-7 y las formas F-9SH, F-16CR, F-30, dando como resultado valores acordes a los que la ANH tenía reportados.	Firmado sin radicar	Pendiente	
05/06/18	20185110195192 ID: 288883	Formas de Producción de Junio de 2018. Campo Garzas. Se realizó comparación entre la producción mensual reportada por Ecopetrol y el seguimiento interno que lleva la ANH, se verificaron acumulados de producción, los cuadros C-1A, C-4, C-7 y las formas F-9SH, F-16CR, F-17, F-20 y F-30, dando como resultado valores acordes a los que la ANH tenía reportados.	Firmado sin radicar	Pendiente	
07/06/18	20185110185832 ID: 286491	Formas de Producción de Junio de 2018. Campo Lilia. Se realizó comparación entre la producción mensual reportada por Ecopetrol y el seguimiento interno que lleva la ANH, se verificaron acumulados de producción, los cuadros C-1A, C-4, C-7 y las formas F-9SH, F-16CR, F-17 y F-30, dando como resultado valores acordes a los que la ANH tenía reportados.	Firmado sin radicar	Pendiente	
07/06/18	20185110185872 ID: 286498	Formas de Producción de Junio de 2018. Campo Opón. Se realizó comparación entre la producción mensual reportada por Ecopetrol y el seguimiento interno que lleva la ANH, se verificaron acumulados de producción, los cuadros C-4, C-7 y las formas F-9SH, F-16CR y F-30, dando como resultado valores acordes a los que la ANH tenía reportados.	Firmado sin radicar	Pendiente	
13/06/18	20185110212012 ID: 293218	Formas de Producción de Junio de 2018. Campo Peñas Blancas. Se realizó comparación entre la producción mensual reportada por Ecopetrol y el	Firmado sin radicar	Pendiente	



Fecha Solicitud	Radicado Solicitud	Descripción	Estado de la actividad	ID Radicado Respuesta	Fecha respuesta
		seguimiento interno que lleva la ANH, se verificaron acumulados de producción, los cuadros C-1A, C-4, C-7 y las formas F-9SH, F-16CR, F-17, F-20 y F-30, dando como resultado valores acordes a los que la ANH tenía reportados.			
07/06/18	20185110195112 ID: 288870	Formas de Producción de Junio de 2018. Campo Provincia. Se realizó comparación entre la producción mensual reportada por Ecopetrol y el seguimiento interno que lleva la ANH, se verificaron acumulados de producción, los cuadros C-4, C-7 y las formas F-9SH, F-16CR, F-20, F-21 y F-30, dando como resultado valores acordes a los que la ANH tenía reportados.	Firmado sin radicar	Pendiente	
07/06/18	20185110195132 ID: 288873	Formas de Producción de Junio de 2018. Campo Rumbero. Se realizó comparación entre la producción mensual reportada por Ecopetrol y el seguimiento interno que lleva la ANH, se verificaron acumulados de producción, los cuadros C-1A, C-4, C-7 y las formas F-9SH, F-16CR y F-30, dando como resultado valores acordes a los que la ANH tenía reportados.	Firmado sin radicar	Pendiente	
05/06/18	20185110195212 ID: 288885	Formas de Producción de Junio de 2018. Campo Sogamoso. Se realizó comparación entre la producción mensual reportada por Ecopetrol y el seguimiento interno que lleva la ANH, se verificaron acumulados de producción, los cuadros C-4, C-7 y las formas F-9SH, F-16CR y F-30, dando como resultado valores acordes a los que la ANH tenía reportados.	Firmado sin radicar	Pendiente	
05/06/18	20185110195082 ID: 288866	Formas de Producción de Junio de 2018. Campo Yariguí - Cantagallo. Se realizó comparación entre la producción mensual reportada por Ecopetrol y el seguimiento interno que lleva la ANH, se verificaron acumulados de producción, los cuadros C-1A, C-4, C-7 y las formas F-9SH, F-16CR y F-30, dando como resultado valores acordes a los que la ANH tenía reportados.	Firmado sin radicar	Pendiente	



Fecha Solicitud	Radicado Solicitud	Descripción	Estado de la actividad	ID Radicado Respuesta	Fecha respuesta
30/5/2018	20185110196742 Id: 289208	FORMA 7CR POZO CASABE 129	Firmado sin radicar	Pendiente	
18/5/2018	20185110177222 Id: 284242	FORMA 7CR POZO CASABE 196	Firmado sin radicar	Pendiente	
26/6/18	20185110208072 Id: 292325	FORMA 7CR POZO CASABE 247	Firmado sin radicar	Pendiente	
28/6/18	20185110208662 Id: 292526	FORMA 7CR POZO CASABE 266	Firmado sin radicar	Pendiente	
23/5/18	20185110178492 Id: 284446	FORMA 7CR POZO CASABE 1419D	Firmado sin radicar	Pendiente	
5/6/18	20185110180332 Id: 284932	FORMA 7CR POZO COYOTE 1	Aprobado	288487	14-06-18
31/05/18	20185110196782 Id: 289218	FORMA 7 CR POZO CONDE 11	Firmado sin radicar	Pendiente	
25/05/18	20185110179422 Id: 284668	FORMA 7 CR POZO SANTOS 4	Firmado sin radicar	Pendiente	
22/06/18	20185110206772 Id: 292032	FORMA 7 CR POZO SANTOS 34	Firmado sin radicar	Pendiente	
26/06/18	20185110208062 Id: 292324	FORMA 7 CR POZO SANTOS 73	Firmado sin radicar	Pendiente	
6/06/18	20185110196762 Id: 289214	FORMA 7 CR POZO SANTOS 96	Firmado sin radicar	Pendiente	
2/05/18	20185110164522 Id: 280587	FORMA 7 CR POZO SUERTE 33	Firmado sin radicar	Pendiente	
2/05/18	20185110164472 Id: 280581	FORMA 10 CR POZO CASABE 1145D	Firmado sin radicar	Pendiente	
23/05/18	20185110177092 Id: 284225	FORMA 7 CR POZO YARIGUI 106	Firmado sin radicar	Pendiente	
2/05/18	20185110178102 Id: 284377	FORMA 10 CR POZO YARIGUI 130	Firmado sin radicar	Pendiente	
5/06/18	20185110195662 Id: 288989	FORMA 10 CR POZO YARIGUI 510	Firmado sin radicar	Pendiente	
2/05/18	20185110196712 Id: 289204	FORMA 10 CR POZO YARIGUI 516	Firmado sin radicar	Pendiente	



Respecto a la aprobación en SOLAR del cuadro 4 y forma 30 para Junio de 2018, se encontró lo siguiente:

- **Campo Aguas Blancas:** Se aprobó sin inconvenientes.
- **Campo Aullador:** Se aprobó sin inconvenientes.
- **Campo Bajo Río:** Se aprobó sin inconvenientes.
- **Campo Barranca Lebrija:** Se aprobó sin inconvenientes.
- **Campo Bonanza:** Se aprobó sin inconvenientes.
- **Campo Boranda:** Se aprobó sin inconvenientes.
- **Campo Casabe Sur:** Se aprobó sin inconvenientes.
- **Campo Casabe:** Se aprobó sin inconvenientes.
- **Campo Colorado:** Se aprobó sin inconvenientes.
- **Campo Coyote:** Se aprobó sin inconvenientes.
- **Campo Cristalina:** Se aprobó sin inconvenientes.
- **Campo Garzas:** Se aprobó sin inconvenientes.
- **Campo Lilia:** Se aprobó sin inconvenientes.
- **Campo Opón:** Se aprobó sin inconvenientes.
- **Campo Peñas Blancas:** Se aprobó sin inconvenientes.
- **Campo Provincia:** Se aprobó sin inconvenientes.
- **Campo Rumbero:** Se aprobó sin inconvenientes.
- **Campo Sogamoso:** Se aprobó sin inconvenientes.
- **Campo Yariguí Cantagallo:** Se aprobó sin inconvenientes.

2) Apoyar a la Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones en la implementación de protocolos y procedimientos para el seguimiento y control de las operaciones de exploración y producción de hidrocarburos.

No se asignaron trámites relacionados a esta actividad.

3) Apoyar a la Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones en el proceso de validación de los costos reportados por los Operadores por concepto de transporte y dilución de crudo de regalías recaudado en especie.

No se asignaron trámites relacionados a esta actividad



- 4) Revisar la configuración de la infraestructura de producción, medición y almacenamiento de crudo y gas de los campos productores a su cargo a ser procesada en los Sistemas de Información que disponga la Agencia para tal efecto.

No se asignaron trámites relacionados a esta actividad

- 5) Revisar y aprobar las novedades de inclusión de campos a su cargo en el Módulo de Producción del Solar.

No se asignaron trámites relacionados a esta actividad

- 6) Emitir los conceptos técnicos que requiera la Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones para la elaboración de resoluciones de inicio de explotación, resoluciones de unificación de campos y demás actos administrativos.

No se asignaron trámites relacionados a esta actividad

- 7) Emitir los conceptos técnicos que requiera la Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones relacionados con la distribución de hidrocarburos por pozo y la medición de hidrocarburos, aprobación de facilidades de producción, pruebas extensas, puntos de fiscalización, puntos de entrega y evaluación y aprobación de nuevas tecnologías asociadas a estas actividades.

Se emitió concepto para aprobación de Resolución de inicio de Explotación del Campo Aullador, dando concepto no favorable radicado mediante ID 288017.

- 8) Apoyar a la Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones en la interpretación y elaboración de propuestas de reglamentación asociada a la exploración, explotación y medición de hidrocarburos.

No se asignaron trámites relacionados a esta actividad

- 9) Revisar y emitir los conceptos técnicos que requiera la Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones sobre los Planes de Explotación de los Campos presentados por las compañías operadoras.

No se asignaron trámites relacionados a esta actividad

- 10) Emitir los conceptos técnicos que requiera la Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones en lo relacionado con operaciones en Yacimientos No Convencionales y Off shore.



No se asignaron trámites relacionados a esta actividad

11) Emitir los conceptos técnicos que requiera la Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones en lo relacionado con proyectos especiales.

No se asignaron trámites relacionados a esta actividad

12) Coordinar las actividades que desarrollen los contratistas que sean asignados por la Agencia para adelantar actividades en los campos a su cargo, conforme a las instrucciones impartidas por la Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones.

No se asignaron trámites relacionados a esta actividad.

13) Tramitar los permisos y autorizaciones solicitados por los Operadores para adelantar actividades de exploración y producción de hidrocarburos.

- Se generó concepto para aprobación de permiso de quema puntual de gas del Campo Cantagallo aprobado bajo radicado 20185010187971 Id: 291540.
- Se generó respuesta a derecho de petición del pozo Colorado 16 radicado mediante ID 286183.
- Se dio tramite a las tablas de aforo de los tanques de la Estación Bonanza mediante ID 292327.
- Se dio tramite a las tablas de aforo de los tanques de las Estaciones Auxiliar, Isla VI, Planta Deshidratadora y Estación de Bombeo del Campo Yarigui Cantagallo mediante ID 292359.
- Se dio tramite a las tablas de aforo de los tanques de la Estación de recolección y tratamiento N° 2,3, 4 y 5 y Estación de Bombeo Condor mediante ID 292408.
- Se dio tramite a las tablas de aforo de los tanques de la Estación de recolección y tratamiento Casabe Sur mediante ID 292399.
- Se dio tramite a las tablas de aforo de los tanques de la Estación Cristalina mediante ID 292390.
- Se dio tramite a las tablas de aforo de los tanques de la Estación Garzas mediante ID 292395.
- Se dio tramite a las tablas de aforo de los tanques de la Estación Suerte y santos del campo Provincia mediante ID 292331.

14) Revisar y validar los reportes volumétricos para aprobación de producción de hidrocarburos, informes diarios y mensuales de Producción.

Se realizó comparativo entre Cuadro 4 presentado por el Operador y el generado por el modulo de la ANH, encontrando que los valores coincidían con los reportado en:

- Campo Aguas Blancas

- Campo Aullador



- Campo Bajo Río
- Campo Barranca Lebrija
- Campo Bonanza
- Campo Boranda
- Campo Casabe Sur
- Campo Casabe
- Campo Colorado
- Campo Coyote
- Campo Cristalina

- Campo Garzas
- Campo Lilia
- Campo Opón
- Campo Peñas Blancas
- Campo Provincia
- Campo Rumbero
- Campo Sogamoso
- Campo Yariguí Cantagallo

15) Validar en el Módulo de Producción del SUIME el adecuado diligenciamiento y cargue de las Formas de Producción de petróleo y gas de los campos a su cargo, así como la incorporación de novedades operativas al mismo.

**Se realizó la respectiva verificación del Cargue de la Producción en Solar y la respectiva aprobación.**

16) Validar en el Sistema de liquidación de Regalías SOLAR el adecuado diligenciamiento y cargue de las Formas de Producción de petróleo y gas de los campos a su cargo, así como la incorporación de novedades operativas al mismo.

Aún no ha sido asignado trámites relacionados a esta actividad

17) Realizar visitas técnicas a los campos o áreas donde se desarrollen actividades de exploración y producción.

**Se realizó visita de revisión de facilidades de superficie y verificación de PMO para Campo Casabe (05 al 07 Junio 2018)**

**Se realizó visita de revisión de facilidades de superficie y verificación de PMO para Campo Provincia (13 Junio 2018)**

**Se realizó visita de verificación y cierre de compromisos al Campo La Rompida (27 Junio 2018)**

**Se realizó visita de seguimiento a derrame de hidrocarburos sobre el Río Magdalena en el Campo Cantagallo (14, 16 y 17 Junio 2018)**

18) Realizar visitas técnicas a campo para identificar la información relacionada con puntos de fiscalización, medidores, pozos y tanques, confirmar la realidad operativa del proceso, realizando la respectiva acta de visita y participando en el diseño de la configuración operativa de los balances volumétricos de producción de crudo y gas en los sistemas de información de la ANH.

18) Validar la configuración operativa de los balances volumétricos de producción de crudo y gas en el aplicativo destinado por la ANH para tal fin.

No se asignaron trámites relacionados a esta actividad.

19) Elaborar los conceptos técnicos requeridos, asociados a medición de hidrocarburos y realizar las auditorias de medición a los campos solicitados y los respectivos informes técnicos de cada visita, con base en los formatos y directrices dadas por la Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones.

No se asignaron trámites relacionados a esta actividad.

20) Apoyar a la Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones en la elaboración de los informes, documentos y solicitudes de terceros, tales como organismos de control, entidades públicas, empresas que desarrollan las actividades de exploración y explotación de hidrocarburos y ciudadanos, en lo referente a función de fiscalización de las actividades de exploración y explotación de hidrocarburos.

No se asignaron trámites relacionados a esta actividad.

21) Apoyar a la Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones -VORP- en el desarrollo y la incorporación de procedimientos de fiscalización al Sistema Integral de Gestión y Control de la entidad.

No se asignaron trámites relacionados a esta actividad.

22) Apoyar la elaboración de los procedimientos con base en la normatividad y reglamentación vigentes a nivel nacional e internacional sobre pruebas extensas, Yacimientos No Convencionales, Operaciones Costa Afuera y Proyectos de Mejoramiento de Factor de Recobro, entre otros.

No se asignaron trámites relacionados a esta actividad.

23) Informar oportunamente los hechos o circunstancias que eventualmente puedan ser considerados como hallazgos, no conformidades o incumplimientos normativos y/o contractuales de los Operadores.

No se reportó ningún hallazgo, no conformidades o incumplimientos normativos y/o contractuales de los Operadores.

24) Informar oportunamente al Supervisor del Contrato los hechos o circunstancias que generen riesgo para la explotación de un yacimiento, para el medio ambiente o para la integridad de terceros.

No se reportó ningún hallazgo.



## REUNIONES

Se asistió a Bogotá a reuniones durante 18-19 de Junio de 2018 para revisar los siguientes temas de froma interna:

- Reunión interna ANH acerca del cambio de estado del pozo Manatí Blanco temporalmente suspendido a temporalmente abandonado.
- Definición de pozos inactivos y suspendidos.

a)

### RECuento DE ACTIVIDADES PENDIENTES

Relacionar las actividades que quedaron pendientes durante el mes y las que vienen de los meses anteriores, sus fechas de compromiso, y su justificación en cada caso.

Las solicitudes se irán tramitando durante Julio de 2018.

www.cadenainformatica.com.co

Gestión de Trámites

HARCELA LAGOS COLMENARES

194 3 102

Sin iniciar trámite En Tránsito Gestión Exitosa

Clase de Comunicación: 2018 Mes Día

Ver Trámites

Ver Cajas

Ver Documentos

Ver Radicados

Ver Trámites Pendientes

Estado: SIN INICIAR TRAMITE

Buscar Documentos por Filtrado

TRAMITAR	INFORMACIÓN	INFORMACIÓN GENERAL	DETALLE	FINAL
		<p>IdCódigo: 203904 Radicado: 20180110214482</p> <p>Asunto Detalle: FORMAS DE PRODUCCION MES MAYO 2018 PALTANES CAMPO COLORADO</p> <p>Origen: Correspondencia Intermodal: SIN ESPECIFICAR</p> <p>Fecha Radicación: Julio 4, 2018 14:08:49 Fecha Vencimiento: No Aplica</p> <p>Indicador: PESCA</p> <p>Ver Cajas</p>	<p>POR FAVOR VERIFICAR Y DARLE EL DESEDO TRAMITE</p> <p>Formulario: Detalle</p>	
		<p>IdCódigo: 203953 Radicado: 20180110214422</p> <p>Asunto Detalle: FORMAS DE PRODUCCION MES JUNIO 2018 CAMPO BARRANCA LERESA</p> <p>Origen: Correspondencia Intermodal: SIN ESPECIFICAR</p> <p>Fecha Radicación: Julio 4, 2018 14:49:23 Fecha Vencimiento: No Aplica</p> <p>Indicador: PESCA</p> <p>Ver Cajas</p>	<p>POR FAVOR VERIFICAR Y DARLE EL DESEDO TRAMITE</p> <p>Formulario: Detalle</p>	

4

4 de 10



Atentamente,

A handwritten signature in black ink, appearing to read 'Marcela Lagos Colmenares', written over a horizontal line.

**MARCELA LAGOS COLMENARES**  
Ingeniera de Fiscalización Zona 12 - Tolima  
Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

Contratista