



Bogotá D.C., Junio 02 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 Mayo de 2018

Respetada Señora,

Atentamente remito el informe mensual de Gestión y labores cumplidas de Mayo 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: MAYO 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	MAYO 2018		

**DETALLE DE LAS ACTIVIDADES DEL PERIODO MAYO 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
07/05/18	Pendiente asignación radicado ANH (Ver Nota 1)	Formas de Producción de Mayo 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	
07/05/18	Pendiente asignación radicado ANH (Ver Nota 1)	Formas de Producción de Mayo 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	
07/05/18	Pendiente asignación radicado ANH (Ver Nota 1)	Formas de Producción de Mayo 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	
07/05/18	Pendiente asignación radicado ANH (Ver Nota 1)	Formas de Producción de Mayo 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	
07/05/18	Pendiente asignación radicado ANH (Ver Nota 1)	Formas de Producción de Mayo 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.			
07/05/18	Pendiente asignación radicado ANH (Ver Nota 1)	Formas de Producción de Mayo 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	
07/05/18	Pendiente asignación radicado ANH (Ver Nota 1)	Formas de Producción de Mayo 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	
07/05/18	Pendiente asignación radicado ANH (Ver Nota 1)	Formas de Producción de Mayo 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	
07/05/18	Pendiente asignación radicado ANH (Ver Nota 1)	Formas de Producción de Mayo 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	
07/05/18	Pendiente asignación radicado ANH (Ver Nota 1)	Formas de Producción de Mayo 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.			
07/05/18	Pendiente asignación radicado ANH (Ver Nota 1)	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	
07/05/18	Pendiente asignación radicado ANH (Ver Nota 1)	Formas de Producción de Mayo 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	
07/05/18	Pendiente asignación radicado ANH (Ver Nota 1)	Formas de Producción de Mayo 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	
07/05/18	Pendiente asignación radicado ANH (Ver Nota 1)	Formas de Producción de Mayo 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	
07/05/18	Pendiente asignación radicado ANH (Ver Nota 1)	Formas de Producción de Mayo 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.			
07/05/18	Pendiente asignación radicado ANH (Ver Nota 1)	Formas de Producción de Mayo 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	
07/05/18	Pendiente asignación radicado ANH (Ver Nota 1)	Formas de Producción de Mayo 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	
07/05/18	Pendiente asignación radicado ANH (Ver Nota 1)	Formas de Producción de Mayo 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	
07/05/18	Pendiente asignación radicado ANH (Ver Nota 1)	Formas de Producción de Mayo 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
15/5/2018	280593	FORMA 7CR POZO YARIGUI 75	Aprobado	201851101467 71 Id: 281860	23/5/18
15/5/2018	280594	FORMA 7CR POZO YARIGUI 95	Aprobado	201851101468 01 Id: 281864	23/5/18
24/4/18	280578	FORMA 7CR POZO YARIGUI 525	Aprobado	201851101468 11 Id: 281865	23/5/18
24/4/18	280578	FORMA 7CR POZO YARIGUI 526	Aprobado	201851101468 51 Id: 281871	23/5/18
11/5/18	280398	FORMA 10CR POZO CASABE 406	Aprobado	201851101468 81 Id: 281877	23/5/18
11/5/18	280550	FORMA 10CR POZO CASABE 407	Aprobado	201851101469 01 Id: 281879	23/5/18
20/03/18	262707	FORMA 4 CR POZO SANTOS 166	Aprobado	201850101318 21 Id: 278516	10/5/18
20/03/18	262713	FORMA 4 CR POZO SANTOS 169	Aprobado	201850101318 61 Id: 278530	10/5/18
01/02/18	238513	FORMA 5 CR POZO OPON 14ST	Aprobado	201851101406 91 Id: 280526	18/5/18

**Nota 1:** Teniendo en cuenta que toda la documentación recibida en zona debe tener un numero radicado, se realizó la solicitud a gestión documental para la asignación del mismo, y así dar trámite a las Formas de Producción, por error se relacionó como Formas de Producción de Marzo de 2018 en lugar de Mayo de 2018, por lo tanto se solicitó la modificación en el sistema o la anulación y asignación de nuevos radicados, pero a la fecha no he recibido respuesta de gestión documental.



RE: Solicitud Radicados - Mensaje (HTML)

ArchivoMensaje¿Qué desea hacer?

Ignorar

Correo no deseado

Eliminar

Eliminar Archivo

Responder

Responder a todos

Reenviar

Pasos rápidos

Mover

Asignar directiva

Marcar como no leído

Categorizar

Seguimiento

Traducir

Leer en voz alta

Zoom

ML

Marcela Lagos Colmenares

Gestion Documental ANH Colombia; Jose Alfredo Melo Rodriguez

Thu 5/31

RE: Solicitud Radicados

Buenas tardes Liliana,

Me podría confirmar si se van a modificar los números radicados, o si puedo realizar el trámite con los enviados o cual es el procedimiento a seguir.

Muchas gracias.

De: Gestion Documental ANH Colombia

Enviado el: lunes, 21 de mayo de 2018 10:31 a.m.

Para: Marcela Lagos Colmenares <[marcela.lagos@anh.gov.co](mailto:marcela.lagos@anh.gov.co)>

CC: Jose Alfredo Melo Rodriguez <[jose.melo@anh.gov.co](mailto:jose.melo@anh.gov.co)>

Asunto: RE: Solicitud Radicados

Buenos días,

Se va trasladar el tema la Vicepresidencia, en cuanto tengamos alguna razón se le notificará por este medio.

Cordialmente,

LILIANA PATRICIA URUETA OSPINO  
Técnica de Archivo - Gestión Documental 4-72  
Tel: (67-1) 563 1717 Ext. 1502  
Calle 26 No. 50-65 Piso 4 | Bogotá, Colombia



Respecto a la aprobación en SOLAR del cuadro 4 y forma 30 para Mayo 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 Rumero:** 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.

No se asignaron trámites relacionados a esta actividad

- 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 de gas del Campo Coyote aprobado bajo radicado 20185010157121 Id: 284009**
- **Se generó concepto para aprobación de susensión del pozo Aguas Blancas BB.**
- **Se generó concepto para aprobación de susensión del pozo Aguas Blancas 13.**
- **Se generó concepto para aprobación de susensión del pozo Aguas Blancas 17.**
- **Se generó concepto para aprobación de susensión del pozo Aguas Blancas 16.**

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:

- |                                 |                              |
|---------------------------------|------------------------------|
| • <b>Campo Aguas Blancas</b>    | • <b>Campo Coyote</b>        |
| • <b>Campo Aullador</b>         | • <b>Campo Cristalina</b>    |
| • <b>Campo Bajo Río</b>         | • <b>Campo Garzas</b>        |
| • <b>Campo Barranca Lebrija</b> | • <b>Campo Lilia</b>         |
| • <b>Campo Bonanza</b>          | • <b>Campo Opón</b>          |
| • <b>Campo Boranda</b>          | • <b>Campo Peñas Blancas</b> |
| • <b>Campo Casabe Sur</b>       | • <b>Campo Provincia</b>     |
| • <b>Campo Casabe</b>           | • <b>Campo Rumbero</b>       |
| • <b>Campo Colorado</b>         | • <b>Campo Sogamoso</b>      |



- **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 e 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 merificación de PMO para Campo Aullador (28-29 Mayo 2018)**

**Se realizó visita de revisión de facilidades de superficie y merificación de PMO para Campo Cantagallo (30-31 Mayo 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.

**Se realizó visita de revisión de facilidades de superficie y merificación de PMO para Campo Aullador (28-29 Mayo 2018)**

**Se realizó visita de revisión de facilidades de superficie y merificación de PMO para Campo Cantagallo (30-31 Mayo 2018)**

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 22-25 de Mayo de 2018 para revisar los siguientes temas con Ecopetrol:

- Producción Conjunta en pozos de los Campos pertenecientes a la Vicepresidencia de Desarrollo y Producción Regional Central
- Verificación del Plan de Trabajo sobre pozos Inactivos-Suspendidos de los Campos de la Vicepresidencia Regional Central.

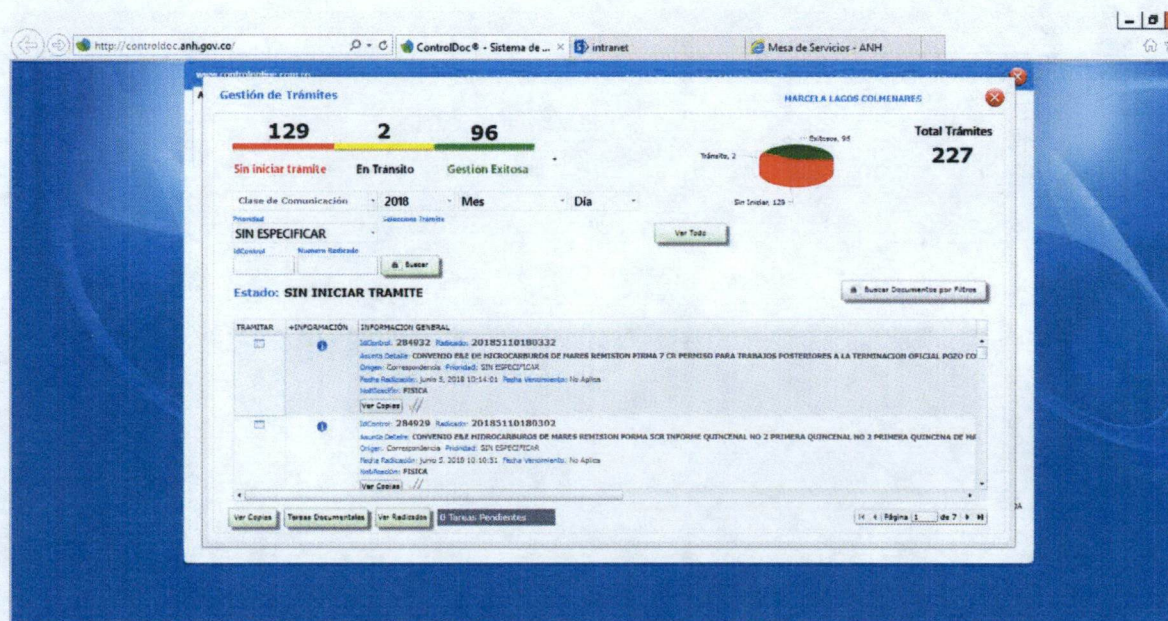


a)

## 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 Junio de 2018.



Atentamente,

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

Contratista