

ANH



Al responder cite radicado: 20185110116602 Id: 268233

Folios: 7 Fecha: 2018-04-09 11:41:10

Anexos: 0

Remitente: MARCELA LAGOS COLMENARES

Destinatario: VICEPRESIDENCIA DE OPERACIONES, REGALIAS Y PARTICIPACIONES

Bogotá D.C., Abril 04 de 2018

Señor (a):

Arnoldo Morales

Vicepresidente de Operaciones, Regalías y Participaciones

Agencia Nacional de Hidrocarburos – ANH

Avenida Calle 26 No. 59 - 65 Piso 2

Bogotá

Asunto: Informe Mensual de Gestión marzo de 2018

Respetado Señor,

Atentamente remito el informe mensual de Gestión y labores cumplidas de Marzo 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

12 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: MARZO 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	MARZO 2018		

DETALLE DE LAS ACTIVIDADES DEL PERIODO MARZO 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
06/03/18	20185110077422 ID:259082	Formas de Producción de Diciembre de 2017. 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.	Aprobado	262606	19-03-18
07/03/18	20185110090542 ID: 261974	Formas de Producción de Diciembre de 2017. 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.	Aprobado	262607	19-03-18
13/03/18	20185110090722 ID: 262000	Formas de Producción de Diciembre de 2017. 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.	Aprobado	262613	19-03-18
09/03/18	20185110084192 ID:260589	Formas de Producción de Diciembre de 2017. 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.	Aprobado	262619	19-03-18
07/03/18	20185110090512 ID: 261971	Formas de Producción de Diciembre de 2017. 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-	Aprobado	262608	19-03-18

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.			
07/03/18	20185110078982 ID:259518	Formas de Producción de Diciembre de 2017. 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.	Aprobado	262623	19-03-18
13/03/18	20185110090702 ID: 261998	Formas de Producción de Diciembre de 2017. 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.	Aprobado	262614	19-03-18
15/01/18	20185110090692 ID: 261997	Formas de Producción de Diciembre de 2017. 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.	Aprobado	262615	19-03-18
06/03/18	20185110077432 ID:259085	Formas de Producción de Diciembre de 2017. 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.	Aprobado	262621	19-03-18
02/03/18	20185110090632 ID: 261991	Formas de Producción de Diciembre de 2017. 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	Aprobado	262625	19-03-18

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.			
07/03/18	20185110078972 ID:259516	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.	Aprobado	262624	19-03-18
02/03/18	20185110090652 ID: 261993	Formas de Producción de Diciembre de 2017. 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.	Aprobado	262626	19-03-18
08/03/18	20185110082372 ID:260154	Formas de Producción de Diciembre de 2017. 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.	Aprobado	262629	19-03-18
08/03/18	20185110082352 ID:260152	Formas de Producción de Diciembre de 2017. 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.	Aprobado	262630	19-03-18
13/03/18	20185110090712 ID: 261999	Formas de Producción de Diciembre de 2017. Campo Peñas Blancas. Se realizó comparación	Aprobado	262617	19-03-18

Fecha Solicitud	Radicado Solicitud	Descripción	Estado de la actividad	ID Radicado Respuesta	Fecha respuesta
		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.			
07/03/18	20185110090522 ID: 261972	Formas de Producción de Diciembre de 2017. 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.	Aprobado	262610	19-03-18
02/03/18	20185110090532 ID: 261973	Formas de Producción de Diciembre de 2017. 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.	Aprobado	262612	19-03-18
02/03/18	20185110090672 ID: 261995	Formas de Producción de Diciembre de 2017. 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.	Aprobado	262627	19-03-18
02/03/18	20185110090552 ID: 261975	Formas de Producción de Diciembre de 2017. 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	Aprobado	262628	19-03-18

Fecha Solicitud	Radicado Solicitud	Descripción	Estado de la actividad	ID Radicado Respuesta	Fecha respuesta
		resultado valores acordes a los que la ANH tenía reportados.			
14/02/18	20185110054412 ID: 253013	F 7CR- Evaluar intervalos productores para identificar y aislar los que aportan agua. Instalación de SLA PCP. Pozo Bon 36	Aprobado	264476	25/03/18
07/03/18	Recibida en Campo	F 7CR-Aislamiento de las Arenas A3 (3758 ft – 3764 ft) y Arenas B (4784 ft – 4792 ft, 4830 ft – 4838 ft, 4924 ft – 4934 ft). Pozo CSBE 1145D	Aprobado	260120	08/03/18
07/03/18	2-2018-078-2231 Ecopetrol	F 7CR-Tomar registro Sonic e Isolated Scanner, cañoneo y recañoneo de los siguientes intervalos 5288 ft – 5306 ft, 5941 ft – 5955 ft, 5880 ft – 5894 ft, 6385 ft – 6400 ft, 6762 ft – 6812 ft y 6954 ft – 6991 ft. Instalación Sarta Dual Gas Lift.Pozo Suerte 54	Aprobado	260834	12/03/18
15/03/18	Recibida en Campo	F 7CR-Cambio de bomba y cañoneo de los intervalos 6919 ft – 6930 ft, 6934 ft – 6940 ft, 6942 ft – 6951 ft, 6956 ft – 6964 ft, 6968 ft – 6988 ft, 6992 ft – 7001 ft, 7012 ft – 7030 ft, 7040 ft – 7048 ft, 7057 ft – 7076 ft, 7126 ft – 7140 ft.. Pozo Cantagallo 144	Aprobado	262650	19/03/18
27/03/18	20185110102462 Id: 265032	F 7CR - Cañoneo de los intervalos 6151 ft – 6157 ft, 6165 ft – 6178 ft, 6200 ft – 6225 ft, 6280 ft – 6285 ft, 6347 ft – 6361 ft, 6635 ft – 6642 ft. Cambio de bomba. Pozo Yariguí 126	Aprobado	265049	27/03/18
15/01/18	20185110017042 Id: 243705	F 10ACR - Abandono de pozo mediante instalación de 3 tapones de cemento. Pozo CSBE 77	Aprobado	263176	21/03/18
02/01/18	20185110000612 Id: 240585	F 10ACR - Abandono de pozo mediante instalación de 3 tapones de cemento. Pozo CSBE 331	Aprobado	262967	20/03/18
03/01/18	20185110001432 Id: 240728	F 10ACR - Abandono de pozo mediante instalación de 3 tapones de cemento. Pozo CSBE 77	Aprobado	262975	20/03/18
03/01/18	20185110001432 Id: 240728	F 10ACR - Abandono de pozo mediante instalación de 3 tapones de cemento. Pozo CSBE 332	Aprobado	262975	20/03/18
03/01/18	20185110001392 Id: 240723	F 10ACR - Abandono de pozo mediante instalación de 3 tapones de cemento. Pozo CSBE 1045	Aprobado	262977	20/03/18

Fecha Solicitud	Radicado Solicitud	Descripción	Estado de la actividad	ID Radicado Respuesta	Fecha respuesta
03/01/18	20185110001302 Id: 240712	F 10ACR - Abandono de pozo mediante instalación de 3 tapones de cemento. Pozo CSBE 1156D	Aprobado	262971	20/03/18
15/01/18	20185110016912 Id 243681	F 10CR – Cambio SLA. Pozo CSBE 01P	Aprobado	263514	20/03/18

Respecto a la aprobación en SOLAR del cuadro 4 y forma 30 para Diciembre de 2017, 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.

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 mediante del Campo Aguas Blancas aprobado bajo radicado con ID 261017.**
- **Se generó concepto para aprobación de permiso de quema de gas mediante del Campo Bonanza aprobado bajo radicado con ID 260318.**
- **Se generó concepto para aprobación de Forma 4CR correspondiente al pozo Cantagallo 177P aprobado bajo radicado con ID 263257.**
- **Se generó concepto para aprobación de Forma 4CR correspondiente al pozo Cantagallo 179P aprobado bajo radicado con ID 263261.**
- **Se generó concepto para aprobación de Forma 4CR correspondiente al pozo Cantagallo 183 aprobado bajo radicado con ID 263266.**

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 Rumero
- 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 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 acompañamiento a la Contingencia presentada en el Pozo Lisama 158. (Marzo 17 de 2018).

Se realizó visita para inicio de perforación del pozo Coyote 2. (Marzo 18 de 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 reconocimiento de facilidades al campo Casabe (05 y 06 de Marzo).

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 auditorías 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.

OTROS

- **Se realizó informe ejecutivo sobre la contingencia presentada en el Campo Lisama, asociado al Pozo Lisama 158.**
- **Se realizó informe ambiental y operacional sobre la contingencia presentada en el Campo Lisama, asociado al Pozo Lisama 158.**

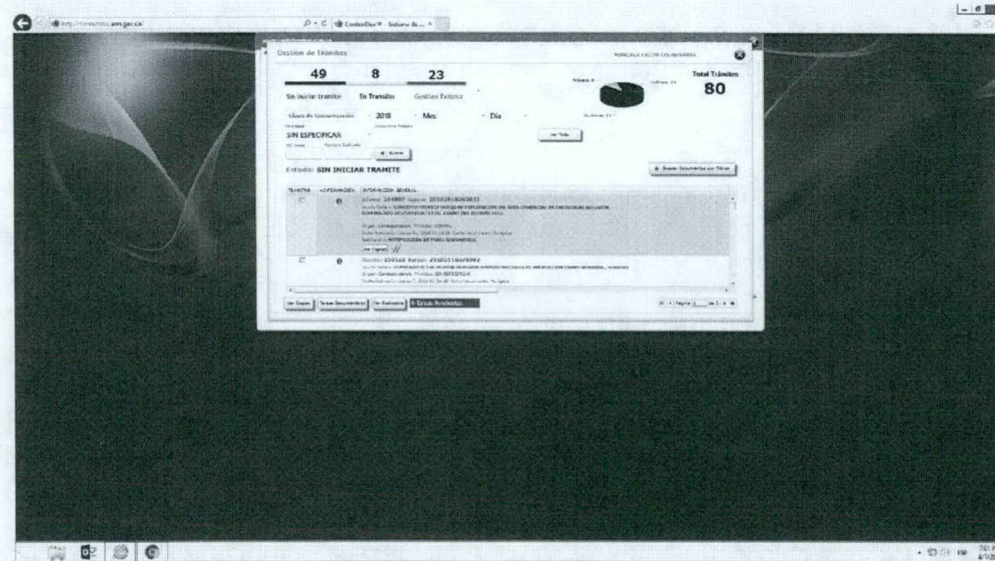
- Se dio soporte para respuesta a Recurso de Reposición con ID 262724 del 20 de marzo de 2018 y ID 263186 del 21 de marzo de 2018 mediante Radicado 264428 (Marzo 24 de 2018)
- Se generó documento respuesta a solicitud de preguntas generadas para debate de la Quinta Comisión sobre el caso del pozo Lisama 158.

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.

Se encuentran en trámite 49 solicitudes, que fueron recibidas durante Enero de 2018 mientras no se contaba con Contrato con la ANH y están represadas. Las solicitudes anteriores se irán tramitando durante Abril de 2018.



Atentamente,


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

Contratista