

ANH



Al contestar cite Radicado: 20195110300402 Id: 429012
Folios: 6 Fecha: 2019-08-29 16:16:26
Anexos: 0
Remitente: ALVARO HERNAN RAMOS VASQUES
Destinatario: GERENCIA DE RESERVAS Y OPERACIONES

Bogotá, D.C, 29 de agosto de 2019

Ingeniera
Maria Eugenia Tovar Celis
Gestor T1 Grado 19
Supervisor Contrato 589 de 2019
Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH
Avenida Calle 26 No. 59-65
Ciudad]

Asunto: Contrato No.589 de 2019
Informe Mensual de Actividades
Periodo 10 de julio al 31 de julio de 2019

Por medio de la presente, Yo Alvaro Hernán Ramos Vásquez, con cédula de ciudadanía 80.492.487 de Fontibón, hago entrega del Informe Mensual de Actividades No. 1 del contrato de prestación de servicios profesionales No. 589 de 2019 en el periodo comprendido entre el 10 de julio al 31 de julio del año en curso.

El informe resume las tareas relacionadas con el objeto del contrato "*Prestación de servicios profesionales especializados como apoyo a la gestión de la información de recursos y reservas.*"

Cordialmente,

Alvaro Hernán Ramos Vásquez
CC. 80.492.487 de Fontibón
Contrato 589 de 2019.

Anexo: Informe Mensual de Actividades julio de 2019. Cinco (5) folios

**INFORME MENSUAL DE ACTIVIDADES DEL CONTRATO No. 589 DE 2019,
CELEBRADO ENTRE LA AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS Y
ALVARO HERNAN RAMOS VASQUEZ**

PERIODO: 10 DE JULIO AL 31 DE JULIO DE 2019

DATOS GENERALES DEL CONTRATO

Contrato Número	589 de 2019	Fecha de firma	09-jul-2019
		Fecha de inicio	10-jul-2019
Contratista	Alvaro Hernán Ramos Vásquez		
Objeto del Contrato	<i>“Prestación de Servicios profesionales especializados como apoyo a la gestión de la Información de recursos y reservas.”</i>		
Número y fecha CDP	11419	Número y fecha RP	130719
	15-ene-19		09-jul-19
Plazo de Ejecución	El Plazo de ejecución será hasta el 31 de diciembre de 2019, contados a partir de la suscripción del acta de inicio.	Fecha de Terminación	31-dic-2019
Valor Total del Contrato	\$102.647.953, IVA incluido.	Forma de Pago	Hasta (\$17.107.992) incluido IVA, en pagos mensuales o proporcionales por fracción del servicio efectivamente prestado dentro del respectivo mes

I. DETALLE DE LAS ACTIVIDADES DEL PERIODO

“1. Proponer e implementar mecanismos para la recepción, consolidación, análisis, integración y manejo de la información de reservas del país.”

Se generó documento base en Word para revisión técnica de los 50 campos seleccionados como muestra representativa del IRR 2018. El archivo *“Comentarios revisión Técnica_Alvaro Ramos_2”*, se encuentra en: W:\2019\IRR CORTE 31-DIC-2018\CARGUE\Plan Revision IRR\Archivos Base Rev Tecnica

“2. Elaborar el balance oficial de reservas del país y proponer las proyecciones de producción de hidrocarburos y de escenarios fiscales de mediano plazo para los campos asignados.”

Durante el referido período no se realizaron actividades relacionadas con el balance oficial de reservas del país. En el mes de mayo se participó en la consolidación de la presentación del Informe de Recursos y Reservas al Ministerio de Minas y Energía, en la ejecución del contrato 143 de 2019.

“3. Participar en la consolidación del Informe de Recursos y Reservas del país, según campos asignados, a partir de la revisión de los informes presentados por las compañías de exploración y producción de hidrocarburos y proyectar las comunicaciones con los requerimientos para las compañías operadoras.”

Se realizó ajuste en la distribución de la revisión de completitud de los 555 campos o áreas en exploración. Así mismo se generó distribución por profesional para revisión técnica de los 50 campos seleccionados como muestra representativa del IRR 2018. El archivo excel se denomina “DISTRIBUCIÓN Y LISTADO DE COMPAÑIAS IRR 2018_15-Jul-19” y se encuentra en: W:\2019\IRR CORTE 31-DIC-2018\CARGUE\Plan Revision IRR

El archivo incluye hoja con la distribución de completitud, hoja con la distribución para revisión técnica y cronograma preliminar de la evaluación de completitud y revisión técnica del IRR.

A fin del mes de julio el avance en la revisión de completitud por campo o área de exploración es la siguiente:

AVANCE A 31-Jul-19 por campo o área de exploración

Profesional	Avance*	Total a cargo*	Avance (%)	Pendientes*
Alvaro	34	154	22,08%	120
Eusebio	68	121	56,20%	53
Camila	1	68	1,47%	67
Yenny	104	174	59,77%	70
Maria Eugenia	0	38	0,00%	38
Total	207	555	37,30%	348

*Número de campos o áreas en exploración

A 31 de julio de 2019 se tiene un avance en la revisión de completitud del grupo de 37,30%. El avance personal en la revisión de completitud es del 22,08%.

En relación con la revisión técnica de los campos seleccionados, en reunión del 23 de julio de 2019, se establecieron dos temas principales para la revisión técnica y uno para campos con certificación interna de reservas:

- Análisis de la evolución de reservas con énfasis en la conciliación de reservas probadas.
- Razonabilidad del POES, GOES y FR

- Para los campos que presentan certificación interna de reservas, se incluiría un análisis de la razonabilidad de la estimación de reservas.

En reuniones del 24, 29 y 30 de julio, se realizaron ajustes en la revisión técnica. Las actas correspondientes se encuentran en: W:\2019\ACTAS DE REUNION\REVISION IRR

Se diseñó archivo base para revisión técnica en Excel, donde variables como OOIP, FR y EUR, así como los datos de producción, requieren ajustes para generar los datos oficiales del Informe. El archivo en Excel "IRR 2018_REVISION TECNICA" se encuentra en: W:\2019\IRR CORTE 31-DIC-2018\CARGUE\Plan Revision IRR\Archivos Base Rev Tecnica

La revisión técnica según lo acordado en las reuniones se divide en cuatro temas centrales:

- Análisis de la evolución de reservas con énfasis en la conciliación de reservas probadas.
- Razonabilidad y análisis al POES-GOES y factor de recobro.
- Análisis de la razonabilidad de la estimación de reservas. (Campos con certificación interna de reservas).
- Evaluación y análisis del modelo económico (Flujos de caja, OPEX y CAPEX).

El avance de cada profesional en la revisión técnica se medirá de la siguiente manera:

Campo	Responsable	Fluido	Tracking de R&R	POES/GOES FR	Estimación de Reservas	Modelo Económico	Total Avance
X	A	Petróleo	100%	100%	100% o NA	0%	75%

"4. Proponer a partir del IRR políticas e incentivos para incrementar el FR, incrementar volumen de reservas y la producción de hidrocarburos."

Se participó en la estructura desde el punto de vista técnico del sondeo de mercado: *"Estudio para identificar y evaluar mecanismos para que los Operadores E&P implementen proyectos que procuren el mejoramiento y optimización del recobro de petróleo más allá del máximo recobro primario esperado."*

Los archivos de soporte se encuentran en: W:\2019\CONTRATACION GRO VORP 2019\CONSULTORIAS\Incentivos E&P.

Las invitaciones radicadas y las respuestas al sondeo de mercado se encuentran en: W:\2019\CONTRATACION GRO VORP 2019\CONSULTORIAS\Incentivos E&P\Documentos sondeo de Mercado\SONDEO 1

La relación de comunicaciones es la siguiente:

No	Asunto	Campo/ Contrato	Entidad/ Área	ID Entrada	Fecha Rad	Fecha Sol GRO	Venc	ID Concepto	Fecha ID Conc	ID Rta GRO	Fecha ID Rta GRO	Estado
1	Invitación a participar en sondeo de mercado	NA	Arthur D Little	NA	NA	NA	NA	NA	NA	417543	23-jul-19	Finalizado
2	Invitación a participar en sondeo de mercado	NA	Cerrito Capital S.A.S	NA	NA	NA	NA	NA	NA	417530	23-jul-19	Finalizado
3	Invitación a participar en sondeo de mercado	NA	Chalela Abogados	NA	NA	NA	NA	NA	NA	417538	23-jul-19	Finalizado
4	Invitación a participar en sondeo de mercado	NA	Deloitte & Touche Ltda	NA	NA	NA	NA	NA	NA	417531	23-jul-19	Finalizado
5	Invitación a participar en sondeo de mercado	NA	Ernst & Young Audit S.A.S.	NA	NA	NA	NA	NA	NA	417536	23-jul-19	Finalizado
6	Invitación a participar en sondeo de mercado	NA	Holland & Knight Colombia S.A.S	NA	NA	NA	NA	NA	NA	417539	23-jul-19	Finalizado
7	Invitación a participar en sondeo de mercado	NA	IHS Markit	NA	NA	NA	NA	NA	NA	417541	23-jul-19	Finalizado
8	Invitación a participar en sondeo de mercado	NA	Poten & Partners, Inc	NA	NA	NA	NA	NA	NA	417529	23-jul-19	Finalizado
9	Invitación a participar en sondeo de mercado	NA	Pricewaterhouse Coopers (PwC)	NA	NA	NA	NA	NA	NA	417533	23-jul-19	Finalizado
10	Invitación a participar en sondeo de mercado	NA	Wood Mackenzie	NA	NA	NA	NA	NA	NA	417545	23-jul-19	Finalizado

“5. Analizar la información a registrarse en el Balance, para los campos en los que hay más de un informe de recursos y reservas, sustentando la mejor alternativa técnica y económica.”

No aplica la ejecución de esta actividad, teniendo en cuenta que en el IRR 2018 no se presentó más de un informe por campo.

“6. Conceptuar técnicamente y con base en la normatividad vigente, sobre los campos que eventualmente sean sujetos a una Auditoría especial.”

Para la vigencia 2018 y dado que no se presentaron informes adicionales para los campos reportados, como causal de una auditoría especial, es pertinente indicar que debido a que se está realizando la revisión detallada del IRR y en caso de encontrarse en cualquier momento información no razonable, la ANH se reserva el derecho de requerir aclaraciones y/o auditoría especial, acorde con lo establecido en el Artículo 7 de la Resolución 77 de 2019.,

"7. Emitir los conceptos solicitados en relación con ingeniería de yacimientos; evaluación económica y técnica de campos o yacimientos; cálculo y clasificación de reservas; caracterización y evaluación técnica de campos o yacimientos; metodologías utilizadas en la explotación de los campos; tasas eficientes de producción; factores de recobro; potenciales de producción; planeación de desarrollo de campos o yacimientos; inversiones y manejo de reservas, que sean requeridos para tomar decisiones relacionadas con: (...)"

- a. Pilotos de (EOR)
No estoy asignado a esta actividad.
- b. Proyectos de producción incremental (PPI) y regalías Variables
No estoy asignado a esta actividad
- c. Inicio de explotación (RIE)

No	Asunto	Campo/ Contrato	Entidad/ Área	ID Entrada	Fecha Rad	Fecha Sol GRO	Venc	ID Concepto	Fecha ID Conc	ID Rta GRO	Fecha ID Rta GRO	Estado
1	Solicitud de concepto de reservas Expedición Resoluciones de Inicio de Explotación	Olini-Río Saldaña	Fiscalización	340591	19-nov-18	09-may-19	NA					Por definir

En relación con la comunicación interna Id 340591, donde se solicitan los conceptos de reservas de los campos Llanito, Olini y Río Saldaña, es pertinente indicar que para el campo Llanito Unificado, la Gerencia de Reservas y Operaciones emitió concepto técnico con el Id 346356 del 04-dic-18. El concepto correspondiente y la comunicación remisoría de los campos Olini y Río Saldaña se encuentran pendientes a la decisión del área de Fiscalización, respecto a la eliminación de los conceptos que emite la GRO para la expedición de las resoluciones de inicio de explotación. Una vez se confirme la decisión adoptada, se realizará el ajuste respectivo en los procedimientos de la GRO, así como la asignación de responsabilidades del equipo de trabajo. Los documentos se encuentran en: W:\2019\CONCEPTOS & SOLICITUDES OTRAS AREAS ANH\FISCALIZACION\RIE\RIE_OLINI-RIO SALDAÑA_2019

- d. Planes de explotación
No estoy asignado a esta actividad.
- e. Fondos de abandono
No estoy asignado a esta actividad.
- f. Unificación de yacimientos
No se realizaron requerimientos durante este periodo sobre esta obligación.
- g. Devolución de áreas (DEA).
No estoy asignado a esta actividad.
- h. Conversión de pozos a dispositivos o inyectores
No estoy asignado a esta actividad.

- i. Operaciones y regalías
No estoy asignado a esta actividad.

“8. Proyectar los conceptos técnicos y emitir las recomendaciones necesarias para la toma de decisiones relacionadas con la adopción, asignación, ejecución, seguimiento y control del CERT, incluyendo la proyección de los actos administrativos a que haya lugar.”

No estoy asignado a esta actividad.

“9. Emitir recomendaciones y hacer seguimiento a los proyectos de Ciencia y Tecnología asignados por la Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones.”

No estoy asignado a esta actividad.

“10. Consolidar y proyectar respuesta a los derechos de petición y solicitudes internas y externas que les sean asignadas, preparar informes y documentos que deban ser presentados a terceros tales como organismos de control, el Congreso de la República y las demás entidades públicas que por su competencia lo requieran; a empresas que desarrollan actividades de exploración y explotación de hidrocarburos y a la ciudadanía, referentes a los temas del CERT, reservas, operación de los campos, recobro mejorado, producción Incremental.”

En la siguiente tabla se relaciona la gestión adelantada sobre derechos de petición y solicitudes de información internas y externas. Los correos correspondientes se encuentran en:

W:\2019\INDICADORES\Indicadores DNP Planeación

W:\2019\DERECHOS PETICION & SOLICITUDES EXTERNAS\MME

W:\2019\DERECHOS PETICION & SOLICITUDES EXTERNAS\CONGRESO\ID 409159 Cuestionario Control Político PROP 203

W:\2019\PRESENTACIONES\Construyendo Pais\CESAR 2019 DATOS CORTE 31 DE 2018

W:\2019\IRR CORTE 31-DIC-2018\PRESENTACIONES IRR 2018\Recursos No Convencionales 2018-2019

W:\2019\CONTRATACION GRO VORP 2019\Entrenamiento PRMS

No	Peticionario	Asunto	Campo/ Contrato	ID Entrada	Fecha Rad	Fecha Sol GRO	Vencim.	ID Rta GRO	Fecha ID Rta GRO	Comentario Ultima Actuación	Fecha Ultima Actuación	Estado/ Área
1	VAF Planeación	Fichas Técnicas Indicadores Plan Nacional de Desarrollo	NA	Email	08-jul-19	08-jul-19	09-jul-19	Email	10-jul- 19	Se remite respuesta a Planeación	10-jul-19	Finalizado
2	MME	Memorias al Congreso 2018-2019 Reservas	NA	Email	10-jul-19	10-jul-19	10-jul-19	Email	10-jul- 19	Se remite respuesta a Presidencia ANH	10-jul-19	Finalizado
3	Congreso	Cuestionario para el debate de Control Político - Proposición No. 203 de 2019	NA	409159	28-jun-19	09-jul-19	11-jul-19	TD 250465	12-jul- 19	Se remite comunicación proyectada a Sylvia Sus	12-jul-19	En Trámite

No	Peticionario	Asunto	Campo/Contrato	ID Entrada	Fecha Rad	Fecha Sol GRO	Vencim.	ID Rta GRO	Fecha ID Rta GRO	Comentario Ultima Actuación	Fecha Ultima Actuación	Estado/ Área
4	VORP	Recursos y Reservas Dpto Cesa	NA	Email	12-jul-19	12-jul-19	12-jul-19	Email	12-jul-19	Se remite archivo a VORP	12-jul-19	Finalizado
5	VORP	Recursos contingentes y prospectivos de gas natural	NA	Email	25-jul-19	25-jul-19	25-jul-19	Email	25-jul-19	Se remite email a VORP	25-jul-19	Finalizado
6	SPE	Entrenamiento PRMS	NA	NA	26-jul-19	26-jul-19	31-jul-19	Email	31-jul-19	Se remite documento a SPE	31-jul-19	Finalizado

“11. Realizar las visitas que en virtud del objeto del contrato, le sean requeridas por la Vicepresidencia de Operaciones, regalías y Participaciones, realizando la respectiva acta o informe de visita y demás diligenciamientos según procedimiento de la GRO.”

Durante este periodo la ANH no requirió realizar visitas en virtud del objeto del contrato.

“12. Mantener actualizadas las bases de datos, servidores institucionales y carpetas compartidas de la dependencia, acorde con los procedimientos y estándares de gestión documental institucionales.”

Las carpetas compartidas de la dependencia se encuentran actualizadas, acorde a la distribución de responsabilidades y lineamientos para abreviaturas y renombrado de archivos.

“13. Participar en las reuniones de carácter técnico a las cuales sea convocado, registrar las conclusiones y/o compromisos adquiridos, elaborar, suscribir y radicar la respectiva acta.”

Se participó en las siguientes reuniones:

No	Fecha	Campo/Contrato	Ubicación	Asunto	Soportes
1	12-jul-19	NA	Oficina GRO	Sondeo de mercado beneficios E&P	Aceptada Sondeo de mercado beneficios E&P_12-Jul-19
2	23-jul-19	NA	Oficina GRO	Revisión Técnica IRR 2018	IRR_List_Revisión Técnica_23-Jul-19 IRR_Acta_Revisión Técnica_23-Jul-19
3	24-jul-19	NA	Sala Putumayo	Revisión Técnica IRR 2018	IRR_List_Revisión Técnica_24-Jul-19 IRR_Acta_Revisión Técnica_24-Jul-19
4	29-jul-19	NA	Sala Alterna	Revisión Técnica IRR 2018	IRR_List_Revisión Técnica_29-Jul-19 IRR_Acta_Revisión Técnica_29-Jul-19
5	30-jul-19	NA	Sala Putumayo	Revisión Técnica IRR 2018	IRR_List_Revisión Técnica_30-Jul-19 IRR_Acta_Revisión Técnica_30-Jul-19
6	31-jul-19	NA	Sala Alterna	Procesos para campos de gas natural TGI	GRAL_List_TGI_PROCESO CAMPOS DE GAS_GRAL_31-Jul-19

Los soportes correspondientes se encuentran en: W:\2019\ACTAS DE REUNION

“14. Presentar en el informe de actividades correspondiente al último mes del contrato, recomendaciones a la metodología de valoración técnica de reservas, y al sistema SOLAR

u otras herramientas que contribuyan al análisis de las reservas y operaciones de campos en exploración y producción, para lograr su mejoramiento continuo.”

Durante este periodo no aplica la ejecución de esta actividad.

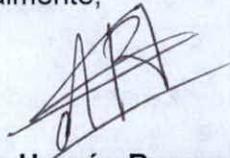
“15. Prestar el apoyo requerido en las actividades de supervisión de los contratos señalados por el supervisor.”

Durante este periodo el supervisor no requirió apoyo en actividades de supervisión de contratos.

“16. Las demás inherentes al objeto y la naturaleza del contrato y aquellas indicadas por el Supervisor para el cabal cumplimiento del objeto del contrato.”

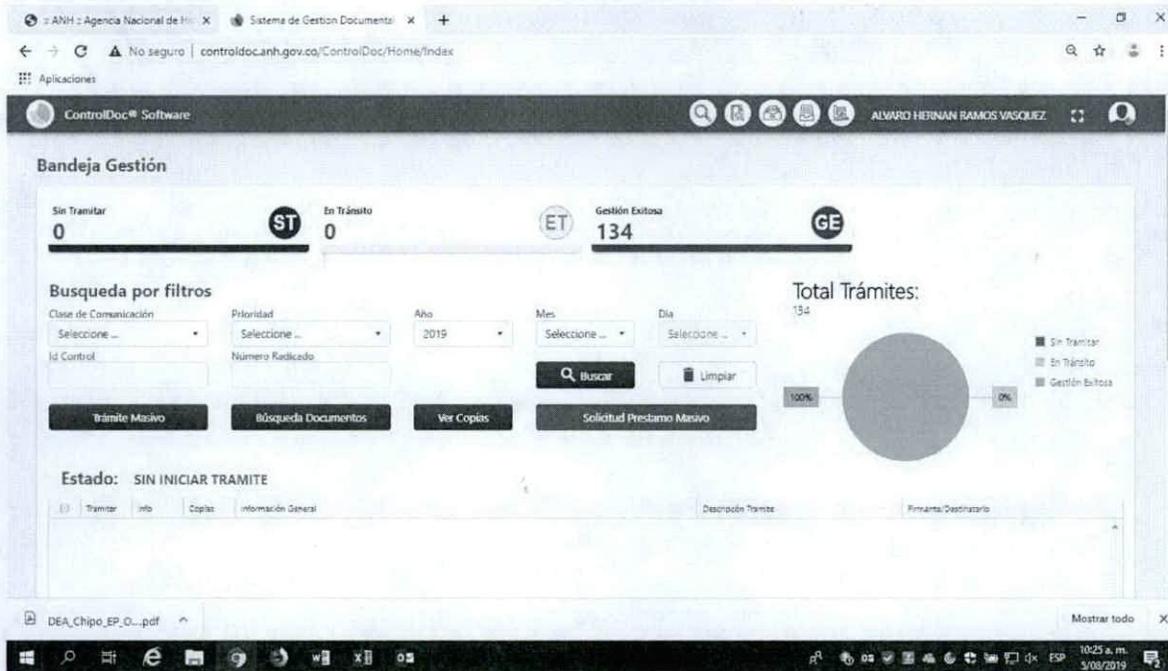
Durante este periodo la ANH no requirió actividades adicionales inherentes al objeto y naturaleza del contrato.

Cordialmente,

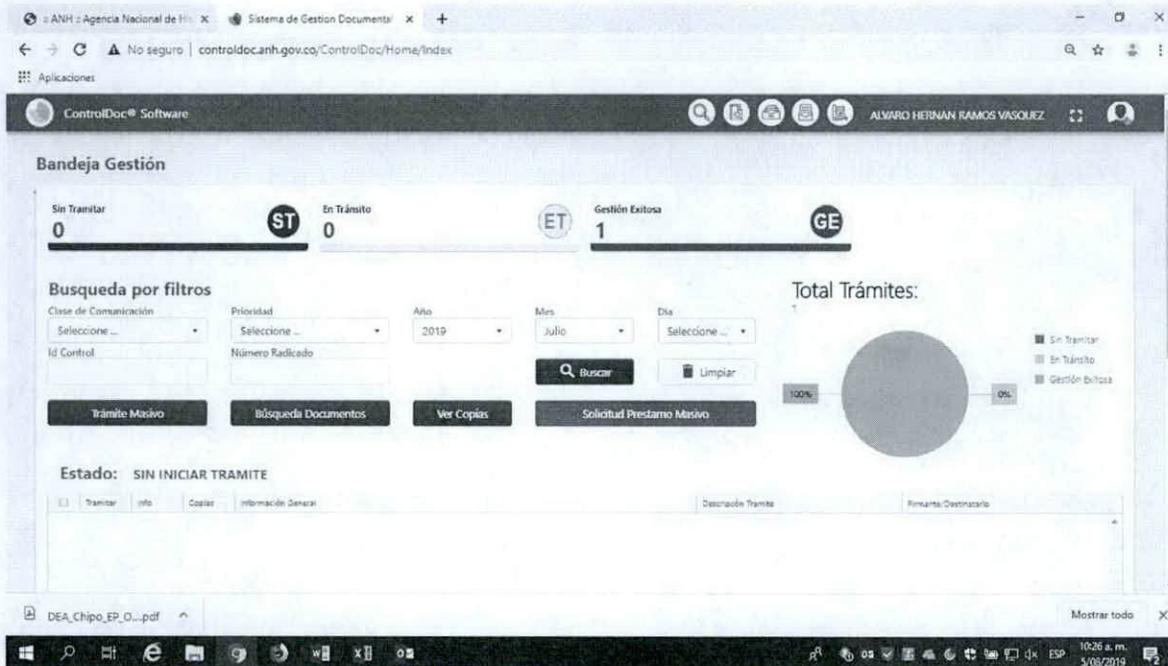


Alvaro Hernán Ramos Vásquez
C.C. 80492487 de Fontibón
MP 02671 CPIP

ANEXO 1. PANTALLAZO CONTROL DOC FIN DE MES



Bandeja de Gestión Control Doc 2019



Bandeja de Gestión Control Doc Julio 2019