


Al contestar cite Radicado 20185010173353 Id: 313662
Folios: 18 Fecha: 2018-09-05 9:01:47
Anexos: 0
Remitente: VICEPRESIDENCIA DE OPERACIONES, REGALIAS Y PARTICIPACIONES
Destinatario: VICEPRESIDENCIA DE OPERACIONES, REGALIAS Y PARTICIPACIONES

INFORME DE SUPERVISIÓN DEL CONTRATO No. 193 DE 2018, CELEBRADO ENTRE LA AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS -ANH- Y JOSE DE FRANCISCO LAGOS CABALLERO

FECHA DEL INFORME: SEPTIEMBRE DE 2018

CONTRATO NÚMERO	193	FECHA DE FIRMA	19-01-2018
		FECHA DE INICIO	19-01-2018
NOMBRE DEL CONTRATISTA	José de Francisco Lagos Caballero		
DOCUMENTO DE IDENTIDAD o NIT	19.422.776		
OBJETO DEL CONTRATO	Prestación de Servicios Profesionales a la Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones para el apoyo a la gestión de la función de Fiscalización de las actividades de exploración y explotación de hidrocarburos que le fue delegada por el Ministerio de Minas y Energía en la zona de fiscalización que le sea asignada.		
CDP No.	1018	FECHA CDP	15 - enero - 2018
RP No.	1218	FECHA RP	19-enero-2018
PLAZO DE EJECUCIÓN	11 meses – 13 días	FECHA DE TERMINACIÓN	31-diciembre-2018
FECHA DE		MODIFICACIONES AL	NA



PERFECCIONAMIENTO		CONTRATO	
VALOR DEL CONTRATO	\$ 150.535.000°°	FORMA DE PAGO	MENSUAL
PERIODO DE SUPERVISIÓN DEL CONTRATO	01 AL 31 DE AGOSTO DE 2018		

CONTROL DE LA EJECUCIÓN

En cumplimiento de las funciones de supervisor del contrato, he validado que el contratista desarrollo las siguientes actividades durante el periodo 01 al 31 de agosto del presente año de acuerdo con el informe de actividades presentado según Radicado 20185010282092 Id: 312082 del 3 de septiembre de 2018, para dar cumplimiento al alcance del objeto del contrato y sus obligaciones específicas:

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

El ingeniero Lagos, para el mes de julio de 2018, desarrollo las siguientes actividades relacionadas en la tabla de este informe, las que están de acuerdo a las obligaciones contractuales, que a continuación se enuncian:

1. Apoyar y dar soporte a la Vicepresidencia de Operaciones, Participaciones y Regalías de la entidad en el desempeño y *cumplimiento oportuno y cabal* de las funciones delegadas en materia de fiscalización de actividades de exploración y producción de hidrocarburos y sus procesos.
2. Tramitar los permisos y autorizaciones solicitados por los Operadores para adelantar actividades de exploración y producción de hidrocarburos de la zona donde desarrolle sus actividades, revisando y gestionando las formas Ministeriales correspondientes y validando los informes

presentados por éstos.

3. Revisar y validar los reportes volumétricos para aprobación de producción de hidrocarburos, informes diarios y mensuales de producción de la zona a su cargo, *dentro de los tiempos* establecidos en los procedimientos que la ANH expida para tal fin.
4. Revisar y aprobar, previa autorización de la Vicepresidencia de Operaciones, Participaciones y Regalías, las novedades operativas de inclusión de campos y pozos, contratos, cargue de formas de producción de petróleos y gas, volúmenes de producción en el módulo de producción del SUIIME y/o SOLAR, en las zonas asignadas a su gestión y *dentro de los tiempos establecidos* en los procedimientos o que la ANH le indique para tal fin.
5. 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.
6. Elaborar informes, proyectar conceptos técnicos, documentos, respuestas a 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.
7. Revisar y verificar la configuración y conformidad de la infraestructura de producción, medición y almacenamiento de crudo y gas de los campos productores en la zona donde desarrollo sus actividades, así como mantener actualizados los Sistemas de Información que disponga la Agencia para tal efecto.

8. Proyectar los conceptos técnicos que requiera la Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones relacionados con la distribución de hidrocarburos por pozos, la medición de hidrocarburos, aprobación de facilidades de producción, autorización de pruebas cortas, permisos de pruebas extensas, planes de explotación de los campos presentados por las compañías operadoras, puntos de fiscalización, puntos de entrega y evaluación y aprobación de nuevas tecnologías asociadas a estas actividades, así como todos los demás conceptos técnicos que se requieran relacionados con los procesos extractivos o productivos de hidrocarburos, en la relación con la zona a su cargo.
9. Realizar la evaluación y seguimiento de procesos tales como la implementación y desarrollo del Sistema Integrado de Pozos a nivel nacional; el control y seguimiento de operaciones en Yacimientos No convencionales – operaciones costa afuera-, proyectos de mejoramiento de factor de recobro para la zona en donde desarrolle sus actividades, todo conforme sea solicitado por la Vicepresidencia de Operaciones, Participaciones y Regalías.
10. Proyectar los conceptos técnicos que se requieran respecto de actividades de exploración y producción de hidrocarburos de la zona a su cargo, validando la conformidad los informes presentados por éstos.
11. Realizar visitas técnicas 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 revisar los balances volumétricos de producción de crudo y gas en los sistemas de información dispuestos para tal fin.
12. Apoyar mediante la entrega de información técnica a la entidad, la configuración del sistema de producción de cada campo en el software AVM (Avocet Volumes Manager) y realizar la

verificación de valores reportados y cargados por cada operador en el Informe Diario de Producción "IDP"

13. Validar e incorporar en el software y módulo de producción –Solar- el adecuado diligenciamiento y cargue de las formas de producción de hidrocarburos, así como la incorporación de novedades operativas, inclusión o modificación de contratos, campos y pozos, respecto de la zona o cargo o solicitada, dentro de los tiempos establecidos en la reglamentación, los procedimientos o lo solicitado por Supervisor.
14. Elaborar los conceptos técnicos requeridos asociados a medición de hidrocarburos y los respectivos informes técnicos de cada visita, así como acompañar las auditorias de medición a los campos de la zona a su cargo, con base en los formatos y directrices impartidas por la Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones.
15. Contar con los certificados de capacitación en las labores técnicas e industriales necesarias para el correcto y seguro desarrollo de las actividades, entre otros, certificado de trabajo en alturas.
16. Realizar el manejo, control y custodia de los documentos y correspondencia, de conformidad con los procedimientos y protocolo de comunicaciones establecidos por la ANH para tal fin.
17. Informar oportunamente los hechos o circunstancias que eventualmente puedan ser considerados como hallazgos, no conformidades o incumplimientos normativos y/o contractuales de los Operadores y sus procesos de exploración o producción, de la normal ejecución del contrato, así como de los hechos o circunstancias que generen riesgo para la explotación de un yacimiento, para el medio ambiente o para la integridad de terceros.
18. Todas las demás actividades o gestiones que el Supervisor del contrato encomiende, y en

general, las acciones tendientes al adecuado desarrollo del objeto contractual.

19. Suscribir con el supervisor los, los ANS (Acuerdo de Niveles de Servicio) necesarios para ejecutar el contrato.
20. Prestar el apoyo requerido en las actividades de supervisión de los contratos señalados por el supervisor.

Obligación contrato	Solicitud		Respuesta		Estado de la actividad	Observaciones Trazabilidad
	ID-TD-Email-Reunión	Fecha Sol.	ID-TD-Email-Reunión	Fecha Res.		
2	TD 168131	01/08/2018	NA	01/08/2018	Inf. De supervisión de Fco Lagos Agosto 18	SE envió por Control Doc al Ing. Ramiro Facundo
2	TD 167957	01/08/2018	NA	01/08/2018	Inf. De supervisión de Cristian Buitrago Agosto 18	SE envió por Control Doc a la Ing. María Eugenia
2	TD 167945	01/08/2018	NA	01/08/2018	Inf. De supervisión de Sebastián Barrera Agosto 18	SE envió por Control Doc. a la Ing. Arnoldo Morales
2	TD 167836	01/08/2018	NA	01/08/2018	Inf. De supervisión de Pedro Cante Agosto 18	SE envió por Control Doc. a la Dr. Héctor Julio Garzón.
11	NA	31/07/2018	NA	31/07/2018	Visita Pozo Chichimene 204R	Archivo llamado: Acta de Visita POZO CHICHIMENE 204R JULIO 31 2018. Archivo localizado: Z:\AA_Visitas Fiscalización\2018\DANIEL AUGUSTO MOLANO PINEDA-JOSE DE FCO LAGOS CABALLERO\7. JULIO 2018
11	NA	31/07/2018	NA	31/07/2018	Visita Pozo Akacias 08	Archivo llamado: Acta de Visita POZO AKACIAS 08 JULIO 31 2018. Archivo localizado: Z:\AA_Visitas Fiscalización\2018\DANIEL AUGUSTO MOLANO PINEDA-JOSE DE FCO LAGOS CABALLERO\7. JULIO 2018

Obligación contrato	Solicitud		Respuesta		Estado de la actividad	Observaciones Trazabilidad
	ID-TD-Email-Reunión	Fecha Sol.	ID-TD-Email-Reunión	Fecha Res.		
11	NA	01/08/2018	NA	01/08/2018	Visita Pozo Saurio 2	Archivo llamado: Acta de Visita POZO SAURIO 02 AGOSTO 01 2018. Archivo localizado: Z:\AA_Visitas Fiscalización\2018\DANIEL AUGUSTO MOLANO PINEDA-JOSE DE FCO LAGOS CABALLERO\8. AGOSTO 2018
11	NA	03/08/2018	NA	03/08/2018	Visita Pozo Lorito 01	Archivo llamado: Acta de Visita POZO LORITO 01 AGOSTO 3 2018. Archivo localizado: Z:\AA_Visitas Fiscalización\2018\DANIEL AUGUSTO MOLANO PINEDA-JOSE DE FCO LAGOS CABALLERO\8. AGOSTO 2018
18	TD 169001	08/08/2018	NA	08/08/2018	Legalización de Comisión a Villao julio 30 a agosto 3 de 2018, Se envió por Control Doc. para la firma del Ing. Arnoldo Morales.	CONTROL DOC
6	ID 304205	03/08/2018	TD 169193	09/08/2018	Se envió a Manuel Aldana y Ramiro Facundo para la respectiva firma y aprobación de la reactivación del campo Reforma	CONTROL DOC
2	ID 275835	03/05/2018	TD 169258	10/08/2018	Fue aprobada la forma 6 CR del pozo Lorito 1, enviado por Control Doc. para la firma del Ing. Arnoldo.	CONTROL DOC
2	ID 289024	15/08/2018	TD 169258	10/08/2018	Fue aprobada la forma 6 CR del pozo Lorito 1, enviado por Control Doc. para la firma del Ing. Arnoldo.	CONTROL DOC
16	ID 165498	28/02/2018	TD 14859	09/08/2018	VoBo ITA GUAGUAQUI TEHERAN 2016	Se envió al Ing. Morales para la firma por Control Doc.
16	ID 258854	06/03/2018	TD 168830	07/08/2018	VoBo ITA VMM 4 2017	Se envió al Ing. Morales para la firma por Control Doc.
16	ID 256921	28/02/2018	TD 168829	07/08/2018	VoBo ITA DE MARES COYOTE 2017	Se envió al Ing. Morales para la firma por Control Doc.
6	TD 170360	17/08/2018	NA	NA	Oficio enviado por control Doc. para la firma del Ing. Arnoldo con el fin de suspender el pozo Lorito 1	Tarea puesta en CONTROL DOC
16	ID 257098	28/02/2018	TD 168828	07/08/2018	Se dio VoBo del ITA de Opón y Lilia de 2017 para la firma de Arnoldo Morales.	CONTROL DOC

Obligación contrato	Solicitud		Respuesta		Estado de la actividad	Observaciones Trazabilidad
	ID-TD-Email-Reunión	Fecha Sol.	ID-TD-Email-Reunión	Fecha Res.		
2	ID 299313	19/07/2018	TD 168654	04/08/2018	Se dio aprobación de la F 4 CR del pozo Akacias 04 para la firma del Ing. Arnoldo Morales	CONTROL DOC
2	ID 253463	27/02/2018	TD 162018	25/06/2018	Se dio VoBo del ITA de OCARROS de 2017 para la firma de Arnoldo Morales.	CONTROL DOC
2	ID 253938	16/02/2018	TD 162011	25/06/2018	Se dio VoBo del ITA de MORICHE de 2017 para la firma de Arnoldo Morales.	CONTROL DOC
2	ID 256645	17/02/2018	TD 162008	25/06/2018	Se dio VoBo del ITA de LLA 44 de 2017 para la firma de Arnoldo Morales.	CONTROL DOC
2	ID 257627	01/03/2018	TD 162004	25/06/2018	Se dio VoBo del ITA de GUACHIRIA de 2017 para la firma de Arnoldo Morales.	CONTROL DOC
2	ID 260688	09/03/2018	TD 161999	25/06/2018	Se dio VoBo del ITA de GUACHIRIA de 2017 para la firma de Arnoldo Morales.	CONTROL DOC
6	ID 27426	27/04/2018	NA	NA	Se le reenvió solicitud a Daniel Molano con el fin de definir los pozos suspendidos en Campo Chichimene	CONTROL DOC
6	id	26/04/2018	NA	NA	Se le reenvió solicitud a Daniel Molano con el fin de definir los pozos suspendidos en Campo Castilla	CONTROL DOC
20	TD 170974 INFORME	23/08/2018	NA	23/08/2018	Revisando informe de supervisión de Enrique Rangel, mes de julio 2018	Fue enviado por Control Doc.
5	Reunión	27/08/2018	NA	27/08/2018	Reunión conversión pozo Costayaco 5 de Inyector a productor.	Archivo llamado: Reunión ANH- Acta de asistencia conversión pozo Costayaco de inyector a productor. 27-8-18 Archivo localizado: Z:\AA_Memorias Reuniones Fiscalización\2018
11	VISITA	24/08/2018	NA	24/08/2018	Se efectuó visita al ICP con el fin de evaluar el factor de encogimiento para los campo del meta.	Archivo llamado: Encogimiento GCH (Agosto 24), Asistencia, Acta Pruebas ICP Encogimiento. Archivo localizado: Z:\CUBARRAL\CHICHIMENE\Encogimiento

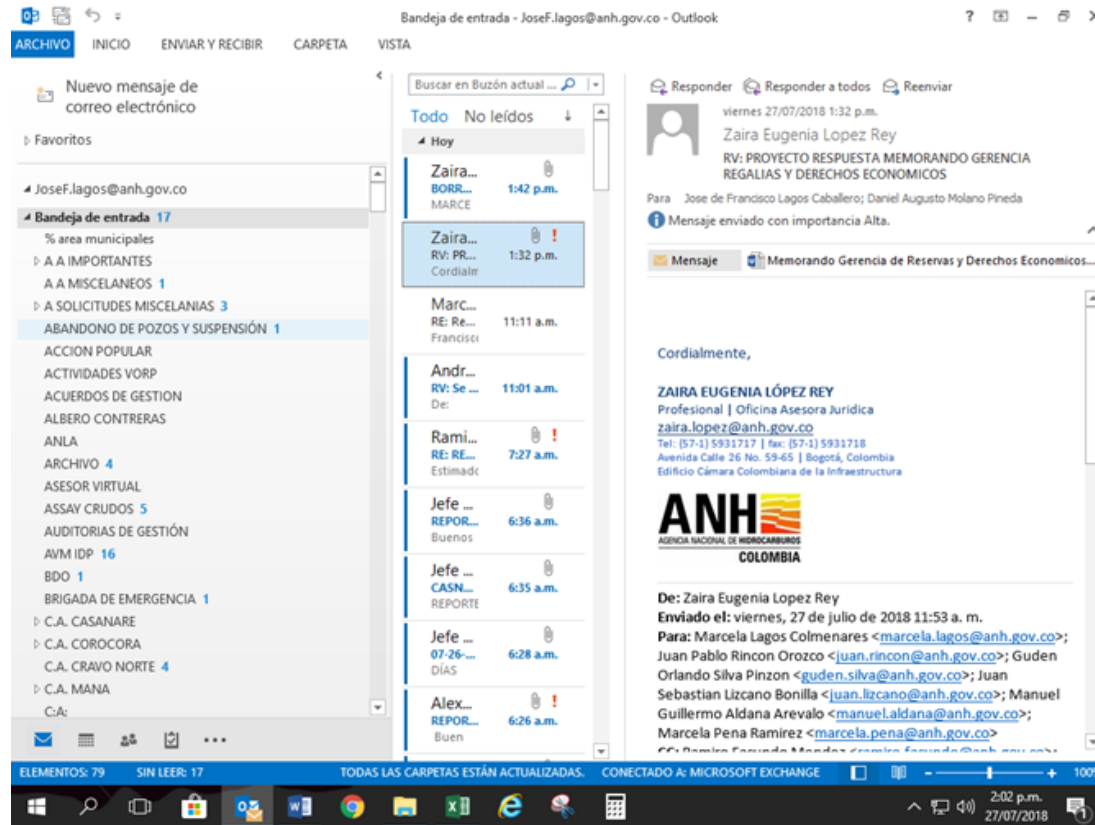
Obligación contrato	Solicitud		Respuesta		Estado de la actividad	Observaciones Trazabilidad
	ID-TD-Email-Reunión	Fecha Sol.	ID-TD-Email-Reunión	Fecha Res.		
5	Reunión	30/08/2018	NA	30/08/2018	Se realizo reunión sobre inyección de agua en Quifa	Archivo llamado: Reunión ANH- Acta de asistencia inyección de agua en QUIFA 30-8-2018. Archivo localizado: Z:\AA_Memorias Reuniones Fiscalización\2018
5	Reunión	30/08/2018	NA	30/08/2018	Se realizo reunión sobre CERT-VORP	Archivo llamado: Reunión ANH- Acta de asistencia CERT VORP 30-08-2018. Archivo localizado: Z:\AA_Memorias Reuniones Fiscalización\2018
1	ID 308484 ID 271594	17/08/2018	EMAIL	30/08/2018	Se dio respuesta por correo a recurso de la VORP a Fiscalización concerniente del campo Guatiquia.	Correo Localizado en: Buzón personal institucional en carpeta campo Guatiquia/Recurso id 271594 id 308084. Correo llamado: RE: RECURSO DE REPOSICION_ECOPETROL / ID: 308484
2	ID 304685	06/08/2018	ID 310084	25/08/2018	Se aprobó la forma 5 CR, Informe quincenal No 2 del 16 al 31 de Julio de 2018, del pozo Akacias 8	Se encuentra en la carpeta del servidor de fiscalización del pozo Akacias 8
2	ID 304689	06/08/2018	ID 310085	25/08/2018	Se aprobó la forma 5 CR, Informe quincenal No 2 del 16 al 31 de Julio de 2018, Akacias 31	Se encuentra en la carpeta del servidor de fiscalización del pozo Akacias 31
2	ID 299315	19 de Julio de 2018	DI 304588	4 de Agosto de 2018	Se aprobó la forma 5 CR, Informe quincenal No 1 de perforación del 12 al 15 de Julio de 2018, Akacias 08	Se encuentra en la carpeta del servidor de fiscalización del pozo Akacias 8
2	ID 299314	19 de Julio de 2018	ID 304589	4 de Agosto de 2018	Se aprobó la forma 5 CR, Informe quincenal No 4 de perforación del 1 al 1 de Julio de 2018, Akacias 12	Se encuentra en la carpeta del servidor de fiscalización del pozo Akacias 12
2	ID 298819	18 de Julio de 2018	ID 304590	4 de Agosto de 2018	Se aprobó la forma 5 CR, Informe quincenal No 1 de perforación del 5 al 15 de Julio de 2018, Akacias 31	Se encuentra en la carpeta del servidor de fiscalización del pozo Akacias 31
2	ID 301484	27 de Julio de 2018	ID 306471	12 de Agosto de 2018	Se aprobó la forma Forma 10 CR del pozo Apiay 24	Se encuentra en la carpeta del servidor de fiscalización del pozo Apiay 24
2	ID 301482	27 de Julio de 2018	ID 306472	12 de Agosto de 2018	Se aprobó la forma Forma 10 CR del pozo Guatiquia 15	Se encuentra en la carpeta del servidor de fiscalización del pozo Guatiquia 15
2	ID 301477	27 de Julio de 2018	ID 306473	12 de Agosto de 2018	Se aprobó la forma Forma 10 CR del pozo Gavan 15	Se encuentra en la carpeta del servidor de fiscalización del pozo Gavan 15

Obligación contrato	Solicitud		Respuesta		Estado de la actividad	Observaciones Trazabilidad
	ID-TD-Email-Reunión	Fecha Sol.	ID-TD-Email-Reunión	Fecha Res.		
2	ID 301473	27 de Julio de 2018	ID 306474	12 de Agosto de 2018	Se aprobó la forma Forma 7 CR del pozo Suria 24	Se encuentra en la carpeta del servidor de fiscalización del pozo Suria 24
2	ID 301467	27 de Julio de 2018	ID 306476	12 de Agosto de 2018	Se aprobó la forma Forma 7 CR del pozo Tanané 2	Se encuentra en la carpeta del servidor de fiscalización del pozo Tanané 2
2	ID 279194	15 de Mayo de 2018	ID 310862	28 de Agosto 2018	Se aprobó la forma Forma 7 CR del pozo APIAY 34	Se encuentra en la carpeta del servidor de fiscalización del pozo APIAY 34
2	ID 279198	15 de Mayo de 2018	ID 310861	28 de Agosto 2018	Se aprobó la forma Forma 7 CR del pozo APIAY 36	Se encuentra en la carpeta del servidor de fiscalización del pozo APIAY 36
2	ID 279196	15 de Mayo de 2018	ID 319860	28 de Agosto 2018	Se aprobó la forma Forma 7 CR del pozo APIAY WEST 1	Se encuentra en la carpeta del servidor de fiscalización del pozo APIAY WEST 1
2	ID 279192	15 de Mayo de 2018	ID 310859	28 de Agosto 2018	Se aprobó la forma Forma 7 CR del pozo CASTILLA NORTE 128	Se encuentra en la carpeta del servidor de fiscalización del pozo CASTILLA NORTE 128
2	ID 279188	15 de Mayo de 2018	ID 310857	28 de Agosto 2018	Se aprobó la forma Forma 7 CR del pozo CASTILLA 46	Se encuentra en la carpeta del servidor de fiscalización del pozo CASTILLA 46
2	ID 279182	15 de Mayo de 2018	ID 310858	28 de Agosto 2018	Se aprobó la forma Forma 7 CR del pozo CASTILLA NORTE 32	Se encuentra en la carpeta del servidor de fiscalización del pozo CASTILLA NORTE 32
2	ID 279153	15 de Mayo de 2018	ID 310856	28 de Agosto 2018	Se aprobó la forma Forma 7 CR del pozo GUATIQUEIA 4 H	Se encuentra en la carpeta del servidor de fiscalización del pozo GUATIQUEIA 4 H
2	ID 251973	9 de Febrero de 2018	ID 310855	28 de Agosto 2018	Se aprobó la forma Forma 7 CR del pozo CASTILLA 344	Se encuentra en la carpeta del servidor de fiscalización del pozo CASTILLA 344
2	ID 250777	7 de Febrero de 2018	ID 310854	28 de Agosto 2018	Se aprobó la forma Forma 7 CR del pozo CASTILLA NORTE 56	Se encuentra en la carpeta del servidor de fiscalización del pozo CASTILLA NORTE 56
3	ID 304913	.JULIO 2018	ID 310082	25 de Agosto de 2018	Formas de Producción Campo Apiay	Aprobadas y archivadas en servidor de formas de producción.

Obligación contrato	Solicitud		Respuesta		Estado de la actividad	Observaciones Trazabilidad
	ID-TD-Email-Reunión	Fecha Sol.	ID-TD-Email-Reunión	Fecha Res.		
3	ID 304917	.JULIO 2018	ID 310081	25 de Agosto de 2018	Formas de Producción Campo Apiay Este	Aprobadas y archivadas en servidor de formas de producción.
3	ID 304919	.JULIO 2018	ID 310080	25 de Agosto de 2018	Formas de Producción Campo Gavan	Aprobadas y archivadas en servidor de formas de producción.
3	ID 304922	.JULIO 2018	ID 310079	25 de Agosto de 2018	Formas de Producción Campo Guatiquia	Aprobadas y archivadas en servidor de formas de producción.
3	ID 304923	.JULIO 2018	ID 310078	25 de Agosto de 2018	Formas de producción Campo La Reforma	Aprobadas y archivadas en servidor de formas de producción.
3	ID 304926	.JULIO 2018	ID 310077	25 de Agosto de 2018	Formas de Producción Campo Libertad	Aprobadas y archivadas en servidor de formas de producción.
3	ID 304929	.JULIO 2018	ID 310076	25 de Agosto de 2018	Formas de Producción Campo Libertad Norte	Aprobadas y archivadas en servidor de formas de producción.
3	ID 304930	.JULIO 2018	ID 310075	25 de Agosto de 2018	Formas de Producción Campo Pachaquiario	Aprobadas y archivadas en servidor de formas de producción.
3	ID 304935	.JULIO 2018	ID 309846	23 de Agosto de 2018	Formas de Producción Campo Pachaquiario Norte	Aprobadas y archivadas en servidor de formas de producción.
3	ID 304936	.JULIO 2018	ID 309845	23 de Agosto de 2018	Formas de Producción Campo Austral	Aprobadas y archivadas en servidor de formas de producción.
3	ID 304937	.JULIO 2018	ID 309844	23 de Agosto de 2018	Formas de Producción Campo Guayuriba	Aprobadas y archivadas en servidor de formas de producción.
3	ID 304938	.JULIO 2018	ID 309843	23 de Agosto de 2018	Formas de Producción Campo Merey	Aprobadas y archivadas en servidor de formas de producción.
3	ID 304944	.JULIO 2018	ID 309842	23 de Agosto de 2018	Formas de Producción Campo Pompeya	Aprobadas y archivadas en servidor de formas de producción.
3	ID 304946	.JULIO 2018	ID 309841	23 de Agosto de 2018	Formas de Producción Campo Quenane	Aprobadas y archivadas en servidor de formas de producción.
3	ID 304949	.JULIO 2018	ID 309840	23 de Agosto de 2018	Formas de Producción Campo Ocoa	Aprobadas y archivadas en servidor de formas de producción.

Obligación contrato	Solicitud		Respuesta		Estado de la actividad	Observaciones Trazabilidad
	ID-TD-Email-Reunión	Fecha Sol.	ID-TD-Email-Reunión	Fecha Res.		
3	ID 304954	.JULIO 2018	ID 309839	23 de Agosto de 2018	Formas de Producción Campo Saurio	Aprobadas y archivadas en servidor de formas de producción.
3	ID 304957	.JULIO 2018	ID 309838	23 de Agosto de 2018	Formas de Producción Campo Suria	Aprobadas y archivadas en servidor de formas de producción.
3	ID 304960	.JULIO 2018	ID 309837	23 de Agosto de 2018	Formas de Producción Campo Suria Sur	Aprobadas y archivadas en servidor de formas de producción.
3	ID 304962	.JULIO 2018	ID 309836	23 de Agosto de 2018	Formas de Producción Campo Tanane	Aprobadas y archivadas en servidor de formas de producción.
3	ID 306096	.JULIO 2018	ID 309835	23 de Agosto de 2018	Formas de Producción Campo Lorito	Aprobadas y archivadas en servidor de formas de producción.
3	ID 306102	.JULIO 2018	ID 309834	23 de Agosto de 2018	Formas de Producción Akacias	Aprobadas y archivadas en servidor de formas de producción.

Para el viernes 27 de julio contaba con las siguientes tareas en Control Doc. como en el correo electrónico.



Bandeja de entrada - Josef.lagos@anh.gov.co - Outlook

ARCHIVO INICIO ENVIAR Y RECIBIR CARPETA VISTA

Nuevo mensaje de correo electrónico

Favoritos

- Josef.lagos@anh.gov.co
- Bandeja de entrada 17
 - % area municipales
 - A A IMPORTANTES
 - A A MISCELANEOS 1
 - A SOLICITUDES MISCELANIAS 3
 - ABANDONO DE POZOS Y SUSPENSIÓN 1
 - ACCION POPULAR
 - ACTIVIDADES VORP
 - ACUERDOS DE GESTION
 - ALBERO CONTRERAS
 - ANLA
 - ARCHIVO 4
 - ASESOR VIRTUAL
 - ASSAY CRUDOS 5
 - AUDITORIAS DE GESTIÓN
 - AVM IDP 16
 - BDO 1
 - BRIGADA DE EMERGENCIA 1
 - C.A. CASANARE
 - C.A. COROCORA
 - C.A. CRAVO NORTE 4
 - C.A. MANA
 - CiA:

Buscar en Buzón actual ...

Todo No leídos

Hoy

- Zaira... BORR... 1:42 p.m.
- Zaira... RV: PR... 1:32 p.m.
- Marc... RE: Re... 11:11 a.m.
- Andr... RV: Se ... 11:01 a.m.
- Rami... RE: RE... 7:27 a.m.
- Jefe ... REPOR... 6:36 a.m.
- Jefe ... CASN... 6:35 a.m.
- Jefe ... 07-26... 6:28 a.m.
- Alex... REPOR... 6:26 a.m.

Responder Responder a todos Reenviar

viernes 27/07/2018 1:32 p.m.
Zaira Eugenia Lopez Rey
RV: PROYECTO RESPUESTA MEMORANDO GERENCIA REGALIAS Y DERECHOS ECONOMICOS


Para Jose de Francisco Lagos Caballero; Daniel Augusto Molano Pineda

Mensaje enviado con importancia Alta.

Mensaje Memorando Gerencia de Reservas y Derechos Economicos...

Cordialmente,

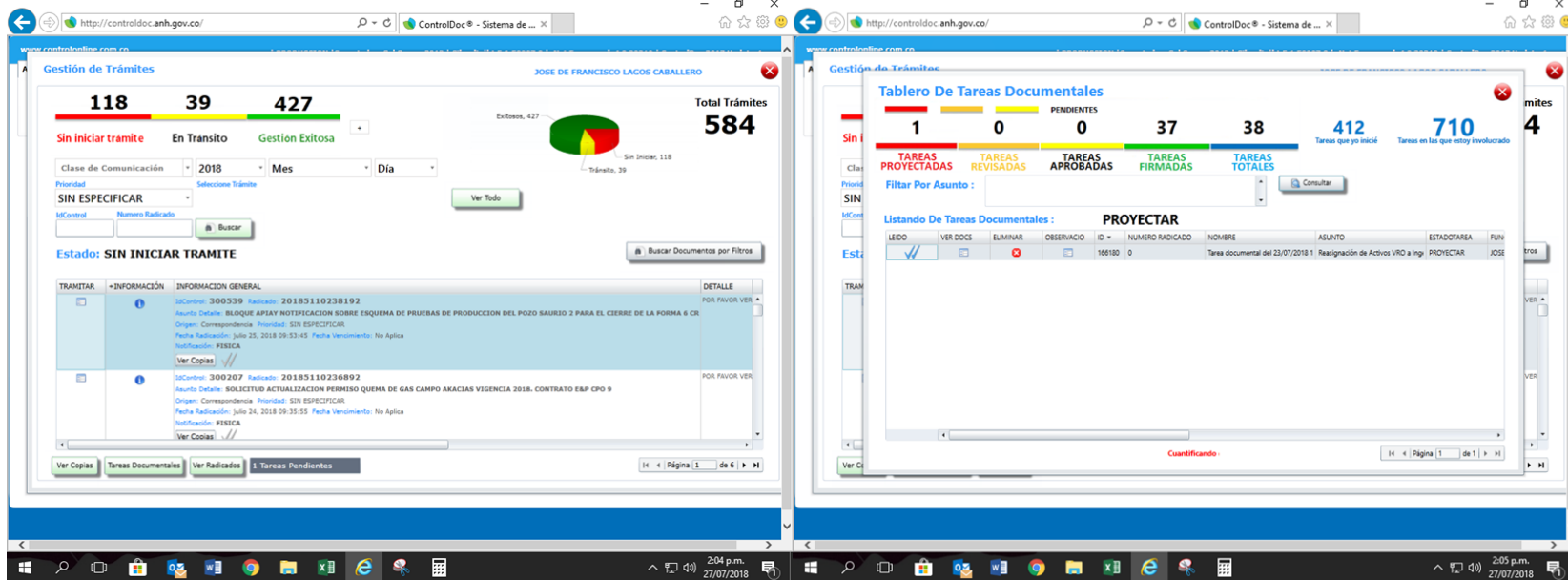
ZAIRA EUGENIA LÓPEZ REY
Profesional | Oficina Asesora Jurídica
zaira_lopez@anh.gov.co
Tel: (57-1) 5931717 | Fax: (57-1) 5931718
Avenida Calle 26 No. 59-65 | Bogotá, Colombia
Edificio Cámara Colombiana de la Infraestructura



De: Zaira Eugenia Lopez Rey
Enviado el: viernes, 27 de julio de 2018 11:53 a. m.
Para: Marcela Lagos Colmenares <marcela.lagos@anh.gov.co>; Juan Pablo Rincon Orozco <juan.rincon@anh.gov.co>; Guden Orlando Silva Pinzon <guden.silva@anh.gov.co>; Juan Sebastian Lizcano Bonilla <juan.lizcano@anh.gov.co>; Manuel Guillermo Aldana Arevalo <manueLaldana@anh.gov.co>; Marcela Pena Ramirez <marcela.pena@anh.gov.co>; C.A. Bamba Casanare <bamba.casanare@anh.gov.co>

ELEMENTOS: 79 SIN LEER: 17 TODAS LAS CARPETAS ESTÁN ACTUALIZADAS. CONECTADO A: MICROSOFT EXCHANGE 100%

2:02 p.m. 27/07/2018



Gestión de Trámites

Total Trámites: **584**

Sin iniciar trámite: 118 | En Tránsito: 39 | Gestión Exitosa: 427

Estado: **SIN INICIAR TRAMITE**

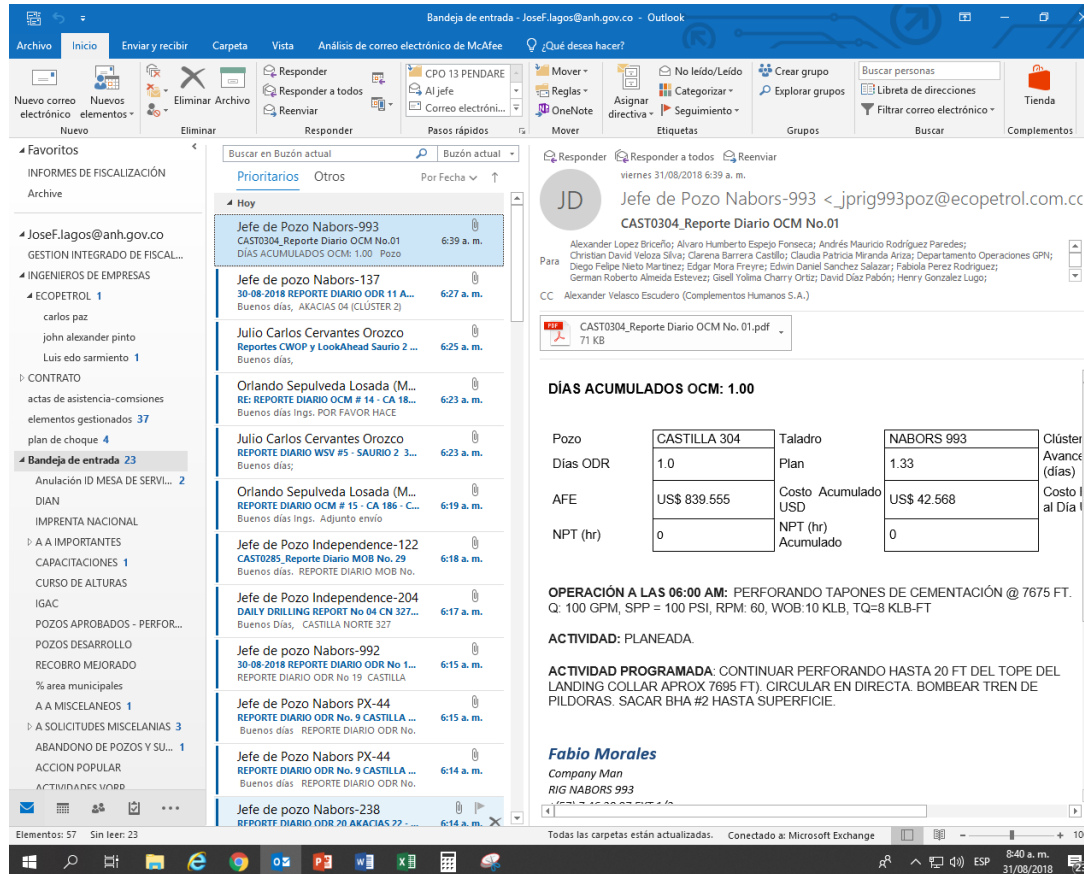
Tablero De Tareas Documentales

TAREAS PROYECTADAS: 1 | TAREAS REVISADAS: 0 | TAREAS APROBADAS: 0 | TAREAS FIRMADAS: 37 | TAREAS TOTALES: 38

Tareas que yo inicié: 412 | Tareas en las que estoy involucrado: 710

LEIDO	VER DOCS	ELIMINAR	OBSERVACO	ID	NUMERO RADICADO	NOMBRE	ASUNTO	ESTADOTAREA	FUNCIONARIO
✓				166180	0	Tarea documental del 23/07/2018 1	Reasignación de Activos VRO a Ingi	PROYECTAR	JOSE

Para el viernes 31 de agosto contaba con las siguientes tareas en Control Doc. como en el correo electrónico.



Correo electrónico: Jefe de Pozo Nabors-993 <jprig993poz@ecopetrol.com.cc>
Asunto: CAST0304_Reporte Diario OCM No.01

DIAS ACUMULADOS OCM: 1.00

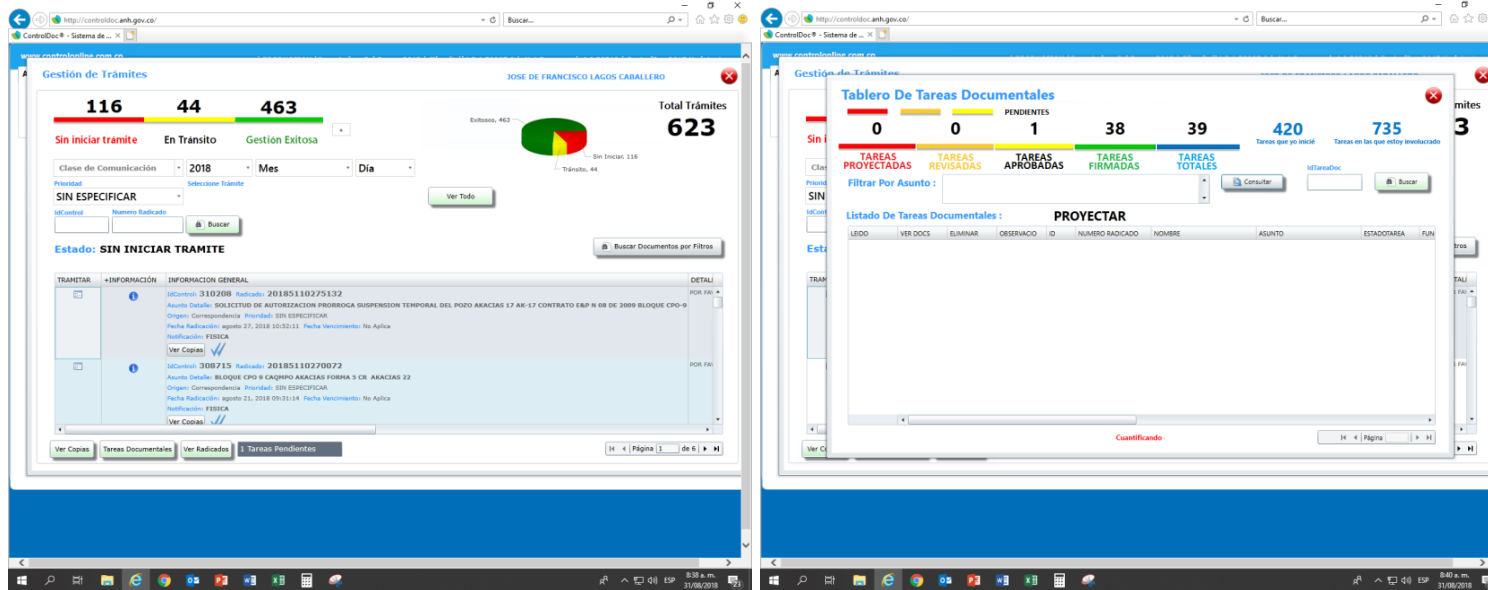
Pozo	CASTILLA 304	Taladro	NABORS 993	Clúster
Días ODR	1.0	Plan	1.33	Avance (días)
AFE	US\$ 839.555	Costo Acumulado USD	US\$ 42.568	Costo al Día
NPT (hr)	0	NPT (hr) Acumulado	0	

OPERACIÓN A LAS 06:00 AM: PERFORANDO TAPONES DE CEMENTACIÓN @ 7675 FT. Q: 100 GPM, SPP = 100 PSI, RPM: 60, WOB: 10 KLB, TQ=8 KLB-FT

ACTIVIDAD: PLANEADA.

ACTIVIDAD PROGRAMADA: CONTINUAR PERFORANDO HASTA 20 FT DEL TOPE DEL LANDING COLLAR APROX 7695 FT). CIRCULAR EN DIRECTA. BOMBLEAR TREN DE PILDORAS. SACAR BHA #2 HASTA SUPERFICIE.

Fabio Morales
Company Man
RIG NABORS 993



Para el mes de agosto:

- Se comenzó con 118 tareas y se terminó con 116 tareas sin iniciar trámite.
- Se comenzó con 39 tareas y se terminó con 44 tareas en tránsito.
- Se comenzó con 427 gestiones y se terminó con 463 gestiones exitosas.
- Se comenzó con 584 trámites y se terminó con 623 totales de trámites.
- Se comenzó con 412 tareas iniciadas y se terminó con 420 tareas iniciadas por mí.
- Se comenzó con 710 tareas involucradas conmigo y se terminó con 735 tareas involucradas conmigo.

En consecuencia, la siguiente tabla relaciona las actividades desarrolladas para algunas de las obligaciones anteriormente mencionadas, así: **RESUMEN DE EJECUCIÓN DE RECURSOS**

ÍTEM	VALOR
Valor Total del Contrato	\$ 150.535.000
Valor por desembolso	\$ 13.090.000
No. de desembolsos realizados a la fecha	7
Valor Total desembolsado al Contratista a la fecha	\$ 84.029.354,84
Valor por ejecutar (incluyendo pago por periodo actual)	\$ 53.415.646

2. RESULTADO DE LA SUPERVISIÓN DEL CONTRATO

2.1 Estado del Desarrollo del Contrato

	SATISFACTORIO
X	NORMAL
	DEBE HACER AJUSTES
	RETRASADO

2.2 Observaciones

Ninguna

2.3 Recomendaciones

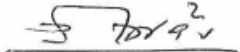
Ninguna

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.

Cordialmente,



Arnoldo Morales Delgado
Vicepresidente de Operaciones, regalías y participaciones
Agencia Nacional de Hidrocarburos – ANH

Supervisor del Contrato No. 193 de 2018

Revisó: Ramiro Facundo Méndez / Contrato 110 de 2018 / Componente Técnico. 

Proyectó: José de Francisco Lagos Caballero. /Contrato 193 de 2018/Componente Técnico. 