

ANH

R3DKODE-39



Al responder cite radicado: 20185110330852 Id: 322508
Folios: 8 Fecha: 2018-10-01 08:07:24

Anexos: 0

Remitente: JOSE DE FRANCISCO LAGOS CABALLERO

Destinatario: VICEPRESIDENCIA DE OPERACIONES, REGALIAS Y PARTICIPACIONES

Bogotá D.C., 01 de octubre de 2018

Ingeniero:

Arnoldo Morales Delgado

Supervisor Contrato No. 193 de 2018

VORP-ANH

AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS - ANH

Avenida Calle 26 No. 59-65 Piso 2

Ciudad

Asunto: Entrega Informe de Cumplimiento de Actividades No. 09 del mes de septiembre de 2018 - Contrato 193 de 2018.

Dando cumplimiento a mis obligaciones contractuales con la Agencia Nacional de Hidrocarburos, me permito hacer la entrega del Informe de Cumplimiento de Actividades No. 09 de 12 del Contrato No. 193 de 2018, el cual corresponde a las actividades desarrolladas durante el periodo comprendido entre el 01 y el 30 de septiembre de 2018.

Cualquier inquietud o información adicional al respecto quedo atento.

Cordialmente,

José de Francisco Lagos Caballero

C.C. 19.422.776 Bogotá

Cra. 17 b # 175-91 Torre 3. Apto. 602

318 8990190

jdfhcp@gmail.com

Anexos: Se anexa informe de cumplimiento de actividades en 8 folios.

R3DkODE-39

R4D1C4D0

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

PERIODO: 1 AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2018

DATOS GENERALES DEL CONTRATO

Contrato Número	193 de 2018	Fecha de firma	19 de enero de 2018
		Fecha de inicio	19 de enero de 2018
Contratista	José de Francisco Lagos Caballero		
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.		
Número y fecha CDP	No. 1018 15 – enero - 2018	Número y fecha RP	No. 1218, 19-enero-2018
Plazo de Ejecución	11 meses – 13 días	Fecha de Terminación	31-diciembre - 2018
Valor Total del Contrato (IVA incluido)	\$150.535.000 ^{oo}	Valor mensual del contrato	\$13.090.000. ^{oo}

DETALLE DE LAS ACTIVIDADES DEL PERIODO

En cumplimiento al objeto del contrato 193 de 2018 y las obligaciones establecidas en dicho contrato se desarrollaron las siguientes actividades para garantizar el cumplimiento de las normas y Fiscalización de las actividades de exploración y explotación de hidrocarburos que le fue delegada por el Ministerio de Minas y Energía para las siguientes obligaciones del contrato:

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 petróleo y gas, volúmenes de producción en el módulo de producción del SUIME 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 auditorías 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.

En consecuencia, la siguiente tabla relaciona las actividades desarrolladas para algunas de las obligaciones anteriormente mencionadas, así:

Obligación contrato	Solicitud		Respuesta		Estado de la actividad	Observaciones Trazabilidad
	ID-TD-Email-Reunión	Fecha Sol.	ID-TD-Email-Reunión	Fecha Res.		
6	ID 310208	27/08/2018	TD 172732	05/09/2018	Proyecté oficio para firma de Manuel Aldana, Ramiro Facundo y Arnoldo de suspensión del pozo Akacias 17	CONTROL DOC
20	TD 172798	05/09/2018	NA	NA	Se reviso y dio visto bueno al informe de supervisión de Pedro Cante. Contrato 438 de 2018	CONTROL DOC
2	ID 312024	03/09/2018	NA	06/09/2018	Se aprobó F 4 CR de Akacias 22ST. Se le hizo entrega a Fabiola Pérez	CONTROL DOC
2	ID 307890	16/07/2018	ID 314537	06/09/2018	Se aprobó F 5 CR No. 3 pozo Akacias 31	CONTROL DOC
2	ID 308715	21/07/2018	ID 314528	06/09/2018	Se aprobó F 5 CR No. 3 pozo Akacias 22	CONTROL DOC
2	TD 173199	07/09/2018	NA	NA	Se solicito a Dr. Cotello la superposición de áreas del campo Lorito.	CONTROL DOC
20	TD 173167	07/09/2018	NA	NA	Se revisó y dio visto bueno al informe de supervisión de Sebastián Barrera. Contrato 383 de 2018	CONTROL DOC
1	ID 308484 ID 271594	06/08/2744	NA	17/09/2018	Se dio alcance al recurso corrigiendo lo pertinente al gas de Akacias	Correo llamado: RV: RECURSO DE REPOSICION_ECOPETROL / ID: 308484. Correo Localizado: E&P CPO 9/CAMPO AKACIAS/ID 308484. BUZON PERSONAL INSTITUCIONAL

Obligación contrato	Solicitud		Respuesta		Estado de la actividad	Observaciones Trazabilidad
	ID-TD-Email-Reunión	Fecha Sol.	ID-TD-Email-Reunión	Fecha Res.		
2	Correo	17/09/2018	NA	17/09/2018	Se envió correo a ECP solicitando al Ing. Marco Céspedes los argumentos por el cual hallaron el % de área para el Campo Lorito.	Correo llamado: RE: Mapa % Municipios vs Ycto - Lorito 1 (con OWC). Correo Localizado: E&P CPO 9/POZO LORITO/ BUZON PERSONAL INSTITUCIONAL
2	NA	NA	ID 321395	19/09/2018	Se envió a Manuel Aldana y Ramiro Facundo con el fin de que se enteren de mi concepto con respecto al permiso de quema de gas par el campo APIAY	Correo llamado: RV: concepto quema de gas. Correo Localizado: CONVENIO CUBARRAL - APIAY/CAMPO APIAY/QUEMAS DE GAS/ BUZON PERSONAL INSTITUCIONAL
2	TD 173757	11/09/2018	NA	20/09/2018	APROBACIÓN FORMA 4 CR POZO AKACIAS 22 ST	CONTROL DOC
2	ID 258906	06/03/2018	TD 172088	01/09/2018	VoBo al informe técnico anual 2017 de Cubiro	CONTROL DOC
2	ID 258068	02/03/2018	TD 172085	01/09/2018	VoBo al informe técnico anual 2017 de Arrendajo	CONTROL DOC
2	ID 256577	27/02/2018	TD 172484	04/09/2018	VoBo al informe técnico anual 2017 de A. Nare 2017	CONTROL DOC
20	TD 175322	21/09/2018	NA	NA	Se dio VoBo al informe de supervisión de Enrique Rangel del mes de agosto de 2018	CONTROL DOC
2	ID 301465	27/07/2018	ID 321395	27/09/2018	Permiso de quema de gas Apiay	CONTROL DOC
3	315448	06/09/2018	321773	28/09/2018	Aprobados SOLAR y radicados en Control Doc.	Se encuentran las formas archivadas en el servidor de fiscalización
3	315446	06/09/2018	321203	27/09/2018	Aprobados SOLAR y radicados en Control Doc.	Se encuentran las formas archivadas en el servidor de fiscalización
3	314422	06/09/2018	320995	27/09/2018	Aprobados SOLAR y radicados en Control Doc.	Se encuentran las formas archivadas en el servidor de fiscalización
3	314416	06/09/2018	320996	27/09/2018	Aprobados SOLAR y radicados en Control Doc.	Se encuentran las formas archivadas en el servidor de fiscalización

Obligación contrato	Solicitud		Respuesta		Estado de la actividad	Observaciones Trazabilidad
	ID-TD-Email-Reunión	Fecha Sol.	ID-TD-Email-Reunión	Fecha Res.		
3	314412	06/09/2018	321005	27/09/2018	Aprobados SOLAR y radicados en Control Doc.	Se encuentran las formas archivadas en el servidor de fiscalización
3	314410	06/09/2018	321009	27/09/2018	Aprobados SOLAR y radicados en Control Doc.	Se encuentran las formas archivadas en el servidor de fiscalización
3	314409	06/09/2018	321014	27/09/2018	Aprobados SOLAR y radicados en Control Doc.	Se encuentran las formas archivadas en el servidor de fiscalización
3	314408	06/09/2018	321032	27/09/2018	Aprobados SOLAR y radicados en Control Doc.	Se encuentran las formas archivadas en el servidor de fiscalización
3	314407	06/09/2018	321052	27/09/2018	Aprobados SOLAR y radicados en Control Doc.	Se encuentran las formas archivadas en el servidor de fiscalización
3	314403	06/09/2018	321071	27/09/2018	Aprobados SOLAR y radicados en Control Doc.	Se encuentran las formas archivadas en el servidor de fiscalización
3	314400	06/09/2018	321088	27/09/2018	Aprobados SOLAR y radicados en Control Doc.	Se encuentran las formas archivadas en el servidor de fiscalización
3	314399	06/09/2018	321208	27/09/2018	Aprobados SOLAR y radicados en Control Doc.	Se encuentran las formas archivadas en el servidor de fiscalización
3	314393	06/09/2018	321127	27/09/2018	Aprobados SOLAR y radicados en Control Doc.	Se encuentran las formas archivadas en el servidor de fiscalización
3	314391	06/09/2018	321145	27/09/2018	Aprobados SOLAR y radicados en Control Doc.	Se encuentran las formas archivadas en el servidor de fiscalización
3	314388	06/09/2018	321149	27/09/2018	Aprobados SOLAR y radicados en Control Doc.	Se encuentran las formas archivadas en el servidor de fiscalización
3	314386	06/09/2018	321154	27/09/2018	Aprobados SOLAR y radicados en Control Doc.	Se encuentran las formas archivadas en el servidor de fiscalización
3	314384	06/09/2018	321185	27/09/2018	Aprobados SOLAR y radicados en Control Doc.	Se encuentran las formas archivadas en el servidor de fiscalización

Obligación contrato	Solicitud		Respuesta		Estado de la actividad	Observaciones Trazabilidad
	ID-TD-Email-Reunión	Fecha Sol.	ID-TD-Email-Reunión	Fecha Res.		
3	314382	06/09/2018	321194	27/09/2018	Aprobados SOLAR y radicados en Control Doc.	Se encuentran las formas archivadas en el servidor de fiscalización
3	314380	06/09/2018	321189	27/09/2018	Aprobados SOLAR y radicados en Control Doc.	Se encuentran las formas archivadas en el servidor de fiscalización
3	314376	06/09/2018	321198	27/09/2018	Aprobados SOLAR y radicados en Control Doc.	Se encuentran las formas archivadas en el servidor de fiscalización
3	314397	06/09/2018	320994	27/09/2018	Aprobados SOLAR y radicados en Control Doc.	Se encuentran las formas archivadas en el servidor de fiscalización
11	NA	NA	NA	10/09/2018	Se visto el pozo GUATIQUEIA 3H	Acta archivada en el servidor de fiscalización en AAA_Visitas Fiscalización 2018
11	NA	NA	NA	11/09/2018	Se visito el pozo SURIA 1	Acta archivada en el servidor de fiscalización en AAA_Visitas Fiscalización 2018
11	NA	NA	NA	12/09/2018	Se visto el pozo APIAY 12	Acta archivada en el servidor de fiscalización en AAA_Visitas Fiscalización 2018
11	NA	NA	NA	12/09/2018	se visito el pozo APIAY 32	Acta archivada en el servidor de fiscalización en AAA_Visitas Fiscalización 2018
11	NA	NA	NA	13/09/2018	Se visto el pozo SURIA 30	Acta archivada en el servidor de fiscalización en AAA_Visitas Fiscalización 2018
11	NA	NA	NA	13/09/2018	Se visto el pozo SAURIO 2	Acta archivada en el servidor de fiscalización en AAA_Visitas Fiscalización 2018
2	314435	06/09/2018	320986	27/09/2018	Aprobada F 10 CR Pozo Gavan 8	Forma archivada el servidor de Fiscalización correspondiente a la forma respectiva del pozo
2	314087	05/09/2018	320979	27/09/2018	Aprobada F 5CR pozo Akacias 22	Forma archivada el servidor de Fiscalización correspondiente a la forma

R3DkODE-39

R4D1C4D0

Obligación contrato	Solicitud		Respuesta		Estado de la actividad	Observaciones Trazabilidad
	ID-TD-Email-Reunión	Fecha Sol.	ID-TD-Email-Reunión	Fecha Res.		
						respectiva del pozo
2	314085	05/09/2018	320978	27/09/2018	Aprobada F 5CR pozo Akacias 4	Forma archivada el servidor de Fiscalización correspondiente a la forma respectiva del pozo

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

R4D1C4D0

INFORMES DE FISCALIZACIÓN

INFORMES DE EMPRESAS

ECOPETROL

CONTRATO

Planificación

DIAN

IMPUNTA NACIONAL

A A IMPORTANTES

CAPACITACIONES

CURSO DE ALTURAS

IGAC

POZOS APROBADOS - PERFOR.

POZOS DESARROLLO

RECIBO MEJORADO

A A MISCELANEO

A A SOLUCIONES MISCELANEAS

ABANDONO DE POZOS Y SU...

ACCION POPULAR

ACTIVIDADES VIGOR

Buscar en búsqueda actual

Prioritarios Otros Por Fecha

Jefe de Pozo Nabors-993
 CAST0304_Reporte Diario OCM No.01
 DIAS ACUMULADOS OCM 1.00 - Pozo

Jefe de pozo Nabors-137
 30-08-2018 REPORTE DIARIO OCM N. A...
 Buenos días. AARCA-04 (CUSTO) 2

Julio Carlos Cervantes Orozco
 Reportes CWOP y LookAhead Suelto 2...
 Buenos días,

Orlando Sepulveda Losada (M...)
 NO REPORTE DIARIO OCM N.10 - CA...
 Buenos días Ingt. POR FAVOR MALCS

Julio Carlos Cervantes Orozco
 REPORTE DIARIO WSV #5 - SAUBRO 7...
 Buenos días,

Orlando Sepulveda Losada (M...)
 REPORTE DIARIO OCM # 8 - CA-18 - C...
 Buenos días Ingt. Ajuste envío

Jefe de Pozo Independence-122
 CAST0304_Reporte Diario MIDE No. 29
 Buenos días. REPORTE DIARIO MIDE No.

Jefe de Pozo Independence-204
 DAILY DRILLING REPORT No. 41 ON 327...
 Buenos días. CASTILLA NOROCC 327

Jefe de pozo Nabors-992
 30-08-2018 REPORTE DIARIO OCM No. 1...
 REPORTE DIARIO OCM No. 19 - CASTILLA...

Jefe de Pozo Nabors PX-44
 REPORTE DIARIO OCM No. 9 CASTILLA...
 Buenos días. REPORTE DIARIO OCM No.

Jefe de Pozo Nabors PX-44
 REPORTE DIARIO OCM No. 9 CASTILLA...
 Buenos días. REPORTE DIARIO OCM No.

Jefe de pozo Nabors-238
 REPORTE DIARIO OCM No. 26 AARCA 27...
 Buenos días.

JD Jefe de Pozo Nabors-993 <jprig993poz@ecopetrol.com>
 CAST0304_Reporte Diario OCM No.01

Alfonso Lopez Briceño Alvarado, Humberto Espinoza Fonseca, Andrés Mauricio Rodríguez Paredes, Christian David Vitoria Sáez, Clotilde Bureza Castro, Claudia Patricia Miranda Torres, Decameriano Operaciones OPE, Daniel Felipe Nieto Rodríguez, Edgar Noya Piretti, Fabian Daniel Sanchez Salazar, Fabiano Perez Rodriguez, German Roberto Almeida Estrada, Geff Yulma Chan, O' Rio David Glez Pabón, Henry Gutierrez Lopez

CC: Alexander Velasco Escudero (Complementos Humanos & A.)

CAST0304_Reporte Diario OCM No. 01.pdf
 71 KB

DIAS ACUMULADOS OCM: 1.00

Pozo	CASTILLA 304	Taladro	NABORS 993	Cúster
Días ODR	1.0	Plan	1.33	Avance (días)
AFE	US\$ 839 555	Costo Acumulado	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, TO=8 KLB-FT

ACTIVIDAD: PLANEADA

ACTIVIDAD PROGRAMADA: CONTINUAR PERFORANDO HASTA 20 FT DEL TOPE DEL LANDING COLLAR (APROX 7895 FT). CIRCULAR EN DIRECTA BOMBEAR TREN DE PILDRORAS. SACAR BHA #2 HASTA SUPERFICIE.

Fabio Morales
 Company Man
 RIG NABORS 993

Todos los carpetas están actualizadas. Conectado a: Microsoft Exchange

R3DkODE-39

R4D1C4D0

Gestión de Trámites

Total Trámites: **623**

Sin iniciar trámite: 116 | En Trámite: 44 | Gestión Exitosa: 463

Estado: **SIN INICIAR TRAMITE**

Trámite	Información General
3310788	Asunto: DIRECTOR DE AUTORIZACION FARMACIA SUSPENSIÓN TEMPORAL DEL PAGO ANCIAS 17 A4-17 CONTRATO EMP H DE DE 2009 BUQUE CPO-9
308713	Asunto: BUQUE CPO-9 LAQUINO ANCIAS FORMA 5 EN ANCIAS 23

Tablero de Tareas Documentales

Total Tareas: **735**

Sin iniciar: 0 | En Trámite: 0 | Gestión Exitosa: 1 | Pendientes: 38 | Tareas en los que estoy involucrado: 39

Estado: **PROYECTAR**

LIDRO	VTR DOCS	EUNAME	DESEPAJO	ID	NUMERO RADICADO	NOMBRE	ASUNTO	ESTADISTICA
-------	----------	--------	----------	----	-----------------	--------	--------	-------------

Para el sábado 29 de septiembre contaba con las siguientes tareas en Control Doc. como en el correo electrónico.

R3DkODE-39

R4D1C4D0

The screenshot shows a web browser window displaying a document management system and an Outlook email client. The web application interface includes a navigation bar with 'Inicio', 'EXPOSICIÓN', 'CONTRATO', and 'Inicio José...'. The main content area features a dashboard with statistics: 128 'Sin iniciar trámite', 46 'En Tránsito', 489 'Gestión Exitosa', and a total of 663 'Total Trámite'. A pie chart shows 'En Tránsito' at 46 and 'Gestión Exitosa' at 617. Below the dashboard, there are filters for 'Clase de Comunicación' (2018) and 'Mes' (Día). A table lists document details with columns for 'TRAMITAR', 'INFORMACIÓN', 'INFORMACION GENERAL', 'DETALLE', and 'FIRMANTE/O'. Two entries are visible, both with 'Sin Especificar' status. The Outlook client shows a 'Bandeja de entrada' with 152 items. The 'Prioritarios' section lists several emails, including 'Reporte Diario ODR No. 5 CASTILLA 373 (CLUSTER 78) NABORS PX 44 28/09/2018' and 'Reporte Diario ODR No. 5 CASTILLA 373 (CLUSTER 78) NABORS PX 44'. The 'Buenos días' section shows 'Reporte Diario ODR No. 5 CASTILLA 373 (CLUSTER 78) NABORS PX 44' with a status of 'OPERACIÓN A LAS 06:00 HORAS PERFORANDO FASE 12 1/2 CON BHA # 5 DIRECCIONAL A TRAVES DE FORMACION C2 A 4634 FT' and 'ACTIVIDAD PROGRAMADA'.

R3DkODE-39

R4D1C4D0

Tablero De Tareas Documentales

Pendientes: 0 | Revisadas: 1 | Aprobadas: 0 | Firmadas: 38 | Totales: 39 | Tareas que yo inicié: 426 | Tareas en las que estoy involucrado: 748

ESTADO	VER DOCS	ELIMINAR	OBSERVACIONES	ID	NUMERO RADICADO	NOMBRE	ASUNTO	ESTADOTAREA	FUN
PROYECTAR									

Outlook

REPORTES DE FISCALIZACIÓN

- REPORTE DIARIO ODR No. 5 CASTILLA 373 (CLÚSTER 78) NABORS PX 44 28/09/2018
- REPORTE DIARIO ODR No. 5 CASTILLA 373 (CLÚSTER 78) NABORS PX 44
- REPORTE DIARIO ODR No. 5 CASTILLA 373 (CLÚSTER 78) NABORS PX 44

Para el mes de septiembre::

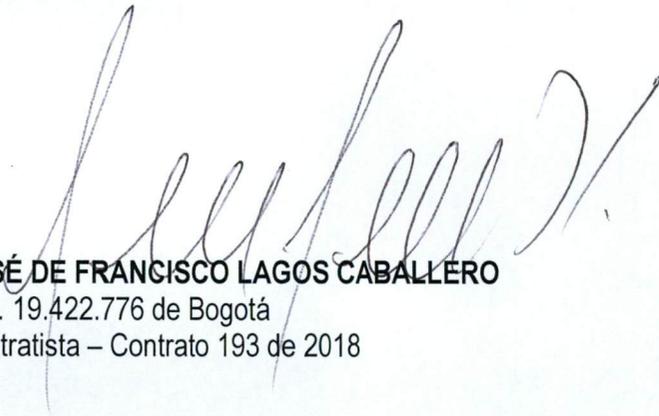
- Se comenzó con 116 tareas y se terminó con 128 tareas sin iniciar trámite.
- Se comenzó con 44 tareas y se terminó con 46 tareas en tránsito.
- Se comenzó con 463 gestiones y se terminó con 489 gestiones exitosas.
- Se comenzó con 623 trámites y se terminó con 663 totales de trámites.
- Se comenzó con 420 tareas iniciadas y se terminó con 426 tareas iniciadas por mí.
- Se comenzó con 735 tareas involucradas conmigo y se terminó con 748 tareas involucradas conmigo.

Por lo anterior, en cumplimiento de las funciones asignadas, he dado estricto cumplimiento con el desarrollo de las obligaciones específicas, condiciones técnicas, plazos y de más previsiones pactadas.

R3DkODE-39

R4D1C4D0

Atentamente



JOSÉ DE FRANCISCO LAGOS CABALLERO
C.C. 19.422.776 de Bogotá
Contratista – Contrato 193 de 2018