



Al contestar cite Radicado 20195210002483 Id: 358957  
 Folios: 25 Fecha: 2019-01-09 8:00:01  
 Anexos: 0  
 Remitente: GESTION DE REGALIAS Y DERECHOS ECONOMICOS  
 Destinatario: FINANCIERA

**INFORME DE SUPERVISIÓN DEL CONTRATO No. 323 DE 2018, CELEBRADO ENTRE LA AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS -ANH- Y MARY LUZ FLORIAN HERNANDEZ**

FECHA DEL INFORME: Diciembre 31 de 2018

|  |  |                                   |                      |
|--|--|-----------------------------------|----------------------|
| <b>CONTRATO NÚMERO</b>                     | 323 de 2018  | <b>FECHA DE FIRMA</b>             | 24 – Enero – 2018    |
|  |  | <b>FECHA DE INICIO</b>            | 24 – Enero – 2018    |
| <b>NOMBRE DEL CONTRATISTA</b>              | MARY LUZ FLORIAN HERNANDEZ   |                                   |                      |
| <b>DOCUMENTO DE IDENTIDAD o NIT</b>        | C.C. 1.022.350.818   |                                   |                      |
| <b>OBJETO DEL CONTRATO</b>                 | El contratista se obliga para con la Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH - a prestar sus servicios profesionales especializados 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. |                                   |                      |
| <b>CDP No.</b>                             | 2418   | <b>FECHA CDP</b>                  | 23 – Enero – 2018    |
| <b>RP No.</b>                              | 2118   | <b>FECHA RP</b>                   | 24 – Enero – 2018    |
| <b>PLAZO DE EJECUCIÓN</b>                  | 31 Diciembre de 2018   | <b>FECHA DE TERMINACIÓN</b>       | 31 Diciembre de 2018 |
| <b>FECHA DE PERFECCIONAMIENTO</b>          |  | <b>MODIFICACIONES AL CONTRATO</b> |                      |
| <b>VALOR DEL CONTRATO</b>                  | \$ 99.900.500<br>(Incluido IVA)  | <b>FORMA DE PAGO</b>              | Mensual              |
| <b>PERIODO DE SUPERVISIÓN DEL CONTRATO</b> | Diciembre de 2018  |                                   |                      |

**CONTROL DE LA EJECUCIÓN**

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

1. **OBLIGACION ESPECIFICA:** 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.

**ACTIVIDAD DESARROLLADA:** Asistencia y soporte en las reuniones relacionadas a continuación

Diciembre 03 de 2018: Reunión Taller abandono pozos – Ecopetrol S.A.  
Diciembre 03 de 2018: Reunión Pozo Cañahuata-2 – Geoproduction Oil & Gas.  
Diciembre 04 de 2018: Reunión Pozo Cañandonga-1 – Geoproduction Oil & Gas.  
Diciembre 06 de 2018: Reunión revisión proyectos practicantes ANH  
Diciembre 06 de 2018: Reunión presentación 2% SGR – DNP  
Diciembre 06 de 2018: Reunión interna grupo Medición, Factor de Campo  
Diciembre 07 de 2018: Reunión abandono pozos Petrolea – Ecopetrol S.A.  
Diciembre 07 de 2018: Reunión Entrega de cargo – Luis Alejandro Peralta.  
Diciembre 10 de 2018: Reunión Entrega de cargo – Luis Alejandro Peralta.  
Diciembre 10 de 2018: Reunión Pozo Cañandonga-1 – Geoproduction Oil & Gas.  
Diciembre 11 de 2018: Reunión Entrega de cargo – Luis Alejandro Peralta.  
Diciembre 12 de 2018: Reunión operación estadística – DANE  
Diciembre 13 de 2018: Reunión Entrega de cargo SSJN-1 – Luis Alejandro Peralta, Lewis Energy Colombia INC.  
Diciembre 14 de 2018: Reunión Pozo Jobo-10 – Geoproduction Oil & Gas.  
Diciembre 14 de 2018: Reunión abandono pozos Tibú – Ecopetrol S.A.  
Diciembre 17 de 2018: Reunión presentación proyectos practicantes ANH  
Diciembre 20 de 2018: Reunión Pozo Palmer-2 – Geoproduction Oil & Gas.  
Diciembre 20 de 2018: Reunión levantamiento información PETIC.

2. **OBLIGACION ESPECIFICA:** 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 gestionado las formas Ministeriales correspondientes y validando los informes presentados por éstos.

**ACTIVIDAD DESARROLLADA:** Se dio trámite a las solicitudes relacionadas a

continuación:

| Radicado de Solicitud | ID Entrada | Descripción   | Radicado de Respuesta | ID Salida |
|-----------------------|------------|---|-----------------------|-----------|
| 20185110449612        | 349327     | Formas de producción Octubre Campo Arrecife Contrato VIM-08   | 20185110391831        | 353733    |
| 20185110449612        | 349327     | Formas de producción Noviembre Campo Arrecife Contrato VIM-08 | 20185110391851        | 353739    |

- 3. OBLIGACION ESPECIFICA:** 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.

**ACTIVIDAD DESARROLLADA:** Revisión de las aprobaciones realizadas por el Ingeniero de Zona-3 Costa Norte para los Campos relacionados a continuación:

| CONTRATO          | CAMPO          | ACTIVIDAD   |
|-------------------|----------------|---|
| LA LOMA           | CAPORO         | Revisión de la aprobación de Producción Noviembre 2018 en la plataforma SOLAR |
| LA LOMA           | IGUANA         | Revisión de la aprobación de Producción Noviembre 2018 en la plataforma SOLAR |
| LA LOMA ADICIONAL | PAUJIL         | Revisión de la aprobación de Producción Noviembre 2018 en la plataforma SOLAR |
| RIO RANCHERIA     | CARRETALITO    | Revisión de la aprobación de Producción Noviembre 2018 en la plataforma SOLAR |
| LA CRECIENTE      | APAMATE        | Revisión de la aprobación de Producción Noviembre 2018 en la plataforma SOLAR |
| LA CRECIENTE      | LA CRECIENTE   | Revisión de la aprobación de Producción Noviembre 2018 en la plataforma SOLAR |
| LA CRECIENTE      | LA CRECIENTE I | Revisión de la aprobación de Producción Noviembre 2018 en la plataforma SOLAR |
| LA CRECIENTE      | LA CRECIENTE-D | Revisión de la aprobación de Producción Noviembre 2018 en la plataforma SOLAR |
| CHIMICHAGUA       | ARJONA         | Revisión de la aprobación de Producción Noviembre 2018 en la plataforma SOLAR |
| EL DIFICIL        | EL DIFICIL     | Revisión de la aprobación de Producción Noviembre 2018 en la plataforma SOLAR |
| SAMAN             | BONGA          | Revisión de la aprobación de Producción Noviembre 2018 en la plataforma SOLAR |
| SAMAN             | MAMEY          | Revisión de la aprobación de Producción Noviembre 2018 en la plataforma SOLAR |
| GUAMA             | CAPURE         | Revisión de la aprobación de Producción Noviembre 2018 en la plataforma SOLAR |
| GUAMA             | COTORRA        | Revisión de la aprobación de Producción Noviembre 2018 en la plataforma SOLAR |
| GUAMA             | MANAMO         | Revisión de la aprobación de Producción Noviembre                             |

| CONTRATO                 | CAMPO       | ACTIVIDAD   |
|--------------------------|-------------|---|
|                          |             | 2018 en la plataforma SOLAR   |
| GUAMA                    | PEDERNALITO | Revisión de la aprobación de Producción Noviembre 2018 en la plataforma SOLAR |
| ESPERANZA                | ARIANNA     | Revisión de la aprobación de Producción Noviembre 2018 en la plataforma SOLAR |
| ESPERANZA                | CAÑAFLECHA  | Revisión de la aprobación de Producción Noviembre 2018 en la plataforma SOLAR |
| ESPERANZA                | CAÑAHUATE   | Revisión de la aprobación de Producción Noviembre 2018 en la plataforma SOLAR |
| ESPERANZA                | KATANA      | Revisión de la aprobación de Producción Noviembre 2018 en la plataforma SOLAR |
| ESPERANZA                | NELSON      | Revisión de la aprobación de Producción Noviembre 2018 en la plataforma SOLAR |
| ESPERANZA                | PALMER      | Revisión de la aprobación de Producción Noviembre 2018 en la plataforma SOLAR |
| ESPERANZA                | NISPERO     | Revisión de la aprobación de Producción Noviembre 2018 en la plataforma SOLAR |
| VIM-21                   | TORONJA     | Revisión de la aprobación de Producción Noviembre 2018 en la plataforma SOLAR |
| VIM-5                    | OBOE        | Revisión de la aprobación de Producción Noviembre 2018 en la plataforma SOLAR |
| VIM-5                    | CLARINETE   | Revisión de la aprobación de Producción Noviembre 2018 en la plataforma SOLAR |
| VIM-5                    | PANDERETA   | Revisión de la aprobación de Producción Noviembre 2018 en la plataforma SOLAR |
| SINÚ SAN JACINTO NORTE 1 | BULLERENGUE | Revisión de la aprobación de Producción Noviembre 2018 en la plataforma SOLAR |
| LAS MARACAS              | COMPAE      | Revisión de la aprobación de Producción Noviembre 2018 en la plataforma SOLAR |

- 4. OBLIGACION ESPECIFICA:** 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.

**ACTIVIDAD DESARROLLADA:** No se realizaron actividades relacionadas con este ítem.

- 5. OBLIGACION ESPECIFICA:** 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.

**ACTIVIDAD DESARROLLADA:** No se realizaron actividades relacionadas con este ítem.

- 6. OBLIGACION ESPECIFICA:** 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.

**ACTIVIDAD DESARROLLADA:**

| Radicado de Solicitud | ID Entrada | Descripción  | Radicado de Respuesta | ID Salida |
|-----------------------|------------|--|-----------------------|-----------|
| 20185110412812        | 740752     | Solicitud Ministerio de Minas PMO todo el país           | 20185010386751        | 352303    |
| 20185110446002        | 348523     | Solicitud DIAN Información sobre pozos, años 2016 y 2017 | 20185010393741        | 354631    |

- 7. OBLIGACION ESPECIFICA:** 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.

**ACTIVIDAD DESARROLLADA:** No se realizaron actividades relacionadas con este ítem.

- 8. OBLIGACION ESPECIFICA:** 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 relación con la zona a su cargo.

**ACTIVIDAD DESARROLLADA:** No se realizaron actividades relacionadas con este ítem.

- 9. OBLIGACION ESPECIFICA:** 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.

**ACTIVIDAD DESARROLLADA:** No se realizaron actividades relacionadas con este ítem.

**10. OBLIGACION ESPECIFICA:** 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.

**ACTIVIDAD DESARROLLADA:**

| Radicado de Solicitud | ID Entrada | Descripción  | Radicado de Respuesta | ID Salida |
|-----------------------|------------|--|-----------------------|-----------|
| 20184010180813        | 316027     | Solicitud Concepto VORP liquidacion contrato URA-04  | 20185010282313        | 354675    |
| 2018401018713         | 318836     | Solicitud Concepto VORP liquidacion contrato SN-3  | 20185010282293        | 354671    |
| 20185110404912        | 338360     | Certificacion pozos exploratorios perforados Geoproduction para Yacimientos petroliferos Fiscales Bolivianos           | 20185010363991        | 344544    |
| 20185010404362        | 338152     | Certificacion pozos exploratorios perforados Geoproduction para Ministerio de Energia y Recursos no Renovables Ecuador | 20185010363991        | 344544    |
| 20185010418112        | 342132     | Reactivación Pozo Compae-3   | 20185010363031        | 344102    |
| 20185110367762        | 331455     | Suspensión Bullerengue Sur-3   | 20185010369151        | 347520    |
| 20185010410872        | 339968     | Solicitud modificación resolución PPI en Difícil-32  | 20185010393761        | 354640    |
| 20185110334242        | 322887     | Solicitud de inclusión en PPI El Difícil-44  | 20185010393871        | 354682    |
| 20185110357462        | 328469     | Solicitud Copia Formas Campo Arianna   | 20185110372251        | 348697    |
| 20185110415952        | 341546     | Solicitud Pruebas Extensas VIM-5, Pozo Clarinete-1   | 20185010377301        | 350137    |
| 20185110427312        | 344497     | Solicitud Pruebas Extensas VIM-21, Pozo Toronja-1  | 20185010377321        | 350141    |
| 20185110413982        | 341107     | Solicitud suspensión Pozo Cañahuate-3, Contrato Esperanza  | 20185010386781        | 352307    |
| 20185110268593        | 349641     | Contrato La Loma Revisión Concepto permiso de quema de gas Campo La Loma Ing. Perez Escobar                            | N/A                   | N/A       |
| 20185010267683        | 349249     | Convenio El Difícil Revisión Concepto permiso de quema de gas Campo La Loma Ing. Peralta                               | N/A                   | N/A       |
| 20185010415942        | 341545     | Diseño de facilidades Inicio de Explotación Campo Nispero  | 20185010393861        | 354678    |
| 20185110426242        | 344346     | Permiso de Quema El Difícil  | 20185010377371        | 350152    |
| 20181400234703        | 337784     | Solicitud OAJ Información Pozo Buenavista-1  | 20185010282333        | 354683    |
| 20185010422332        | 343710     | Cronograma de Abandono Apure-3 Contrato VIM-01   | 20185110391311        | 353573    |

**11. OBLIGACION ESPECIFICA:** Realizar visitas técnicas para identificar la información relacionada con los puntos de Fiscalización, medidores, pozos, tanques, confirmar la realidad operativa del proceso realizando la respectiva acta de visita.

**ACTIVIDAD DESARROLLADA:** No se realizaron actividades relacionadas con este ítem.

- 12. OBLIGACION ESPECIFICA:** 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".

**ACTIVIDAD DESARROLLADA:** No se realizaron actividades relacionadas con este ítem.

- 13. OBLIGACION ESPECIFICA:** 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 a cargo o solicitada, dentro de los tiempos establecidos en la reglamentación, los procedimientos o lo solicitado por el Supervisor.

**ACTIVIDAD DESARROLLADA:** No se realizaron actividades relacionadas con este ítem.

- 14. OBLIGACION ESPECIFICA:** 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. Así mismo, mediante Actas de las Visitas de Campo, el Ingeniero de Fiscalización y Zona debe establecer los compromisos respecto a las obligaciones de la Compañía Operadora, los cuales deben ser ejecutados dentro de un plazo específico.

**ACTIVIDAD DESARROLLADA:** No se realizaron actividades relacionadas con este ítem.

- 15. OBLIGACION ESPECIFICA:** 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.

**ACTIVIDAD DESARROLLADA:** Curso de Alturas para reentrenamiento, RigPass para reentrenamiento, Curso de medición vigente.

- 16. OBLIGACION ESPECIFICA:** 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.

**ACTIVIDAD DESARROLLADA:** Todo el tiempo acorde con las actividades.

**17. OBLIGACION ESPECIFICA:** 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.

**ACTIVIDAD DESARROLLADA:** No se realizaron actividades relacionadas con este ítem.

**18. OBLIGACION ESPECIFICA:** Todas las demás actividades o gestiones que el Supervisor del contrato le encomiende, y en general, las acciones tendientes al adecuado desarrollo del objeto contractual.

**ACTIVIDAD DESARROLLADA:** No se realizaron actividades relacionadas con este ítem.

**19. OBLIGACION ESPECIFICA:** Suscribir con el Supervisor, los ANS (Acuerdo de Niveles de Servicio) necesarios para ejecutar el contrato.

**ACTIVIDAD DESARROLLADA:** En este periodo no se realizó.

**20. OBLIGACION ESPECIFICA:** Subir a la plataforma Secop II la garantía que ampara el contrato.

**ACTIVIDAD DESARROLLADA:** En este periodo no se realizó.

**21. OBLIGACION ESPECIFICA:** Subir a la plataforma Secop II los informes mensuales de ejecución del contrato.

**ACTIVIDAD DESARROLLADA:** En este periodo no se realizó.

**22. OBLIGACION ESPECIFICA:** Desempeñar las demás actividades que le sean asignadas por el superior inmediato necesarias para el cumplimiento de la misión y visión institucional, de acuerdo con la naturaleza del mismo.

**ACTIVIDAD DESARROLLADA:** No se realizaron actividades relacionadas con este ítem.

**23. OBLIGACION ESPECIFICA:** Prestar el apoyo requerido en las actividades de supervisión de los contratos señalados por el Supervisor del Contrato. Los Ingenieros con mayor experiencia, designados por la Gerencia de Fiscalización, realizarán el acompañamiento, entrenamiento y guía, aquellos Ingenieros de menor experiencia.

**ACTIVIDAD DESARROLLADA:** Apoyo Ingeniero de Zona-3 Costa Norte

## RESUMEN DE EJECUCIÓN DE RECURSOS

| ÍTEM  | VALOR                        |
|---|------------------------------|
| Valor Total del Contrato                                | \$ 99.900.500 (Incluido IVA) |
| Valor por desembolso                                    | \$ 8.687.000 (Incluido IVA)  |
| No. de desembolsos realizados a la fecha                | 11                           |
| Valor Total desembolsado al Contratista a la fecha      | \$ 89.111.806 (Incluido IVA) |
| Valor por ejecutar (incluyendo pago por periodo actual) | \$ 2.101.694 (Incluido IVA)  |

## 2. RESULTADO DE LA SUPERVISIÓN DEL CONTRATO

### 2.1 Estado del Desarrollo del Contrato

|   |                    |
|---|--------------------|
|   | SATISFACTORIO      |
| X | NORMAL             |
|   | DEBE HACER AJUSTES |
|   | RETRASADO          |

### 2.2 Observaciones

El contratista remite un resumen del estado de los Contratos a cargo, esta información fue suministrada al Ingeniero Luis Alejandro Peralta durante el Empalme y entrega de cargo:

| CONTRATO  | CAMPOS      | POZOS        | RIE   | PERMIS O DE QUEMA  | OBSERVACIONES   | PENDIENTES x POZO  | PENDIENTES x CAMPO   |
|-----------|-------------|--------------|---|--|---|--|--|
| ESPERANZA | Arianna     | Arianna-1    | Resolución 124039 del 29 de febrero de 2009 | 0,15% de la producción total hasta el 31 de mayo de 2019 | Fluyen por la misma línea. Se debe asegurar las pruebas de producción. Producen de manera intermitente                        |  |  |
|           |             | Arianna-3    |   |  | Es el pozo Disposal del bloque Esperanza  |  |  |
|           |             | Jobo-10      |   |  | Productor de gas seco   |  |  |
|           | Katana      | Katana-1     | Resolución 72402 del 13 de agosto de 2013   |  |   |  |  |
|           | Caña Flecha | Cañaflecha-1 | Resolución 72401 del 13 de agosto de 2013   |  | Produce de manera intermitente  |  | Se debe hacer seguimiento a la propuesta de Geoproducción mediante la cual perforan un pozo en el área de Cañahuate pero con objetivo profundo en el área de Cañaflecha. |
|           | Cañahuate   | Cañahuate-1  | En periodo de evaluación                    |  | En pruebas extensas hasta el 28 de febrero de 2019 (segunda prórroga)   |  |  |
|           |             | Cañahuate-3  |   |  | Suspendido en espera de construcción de línea hacia facilidades. Se autoriza segunda prórroga hasta el 28 de febrero de 2019. | Falta una tercera prórroga por autorizar. Después de esta deberá presentar la solicitud de |  |

| CONTRATO | CAMPOS     | POZOS        | RIE   | PERMIS O DE QUEMA | OBSERVACIONES   | PENDIENTE S x POZO | PENDIENTE S x CAMPO  |
|----------|------------|--------------|---|-------------------|---|--------------------|--|
|          |            | Cañahuate-2  |   |                   | Actualmente en solicitud de permiso para perforar   |                    | Se debe hacer seguimiento a la propuesta de Geoproducción mediante la cual perforan un pozo en el área de Cañahuate pero con objetivo profundo en el área de Cañaflecha. |
|          | Nispero    | Nispero-1    | Se va a dar suspensión al trámite de RIE por 60 días hasta que presenten el plan de instalaciones comunes |                   | Fueron como concebidos como A3 pero se identificó que son productores de la misma estructura. |                    | Deben dar alcance a la solicitud de la RIE para ampliar las facilidades de tratamiento a la planta 100 ya que solamente habían relacionado la Planta 2.                  |
|          |            | Trombón-1    |   |                   |   |                    |  |
|          | Palmer     | Palmer-1     | Resolución 973 del 23 de diciembre de 2016  |                   |   |                    |  |
|          | Cañandonga | Cañandonga-1 | Sin Pruebas Iniciales   |                   |   |                    | Pendiente dar alcance a comunicación con el área jurídica.   |
|          | Borojó     | ABANDONADOS  |   |                   |   |                    |  |
|          | Kite       |              |   |                   |   |                    |  |
|          | Corozo     |              |   |                   |   |                    |  |
|          | Nelson     | Nelson-2     | Resolución 72403 del 13 de agosto de 2013   |                   |   |                    | * Mayor productor del contrato.<br>* Debe hacer medición de agua por karl  |
|          |            | Nelson-3     |   |                   |   |                    |  |
|          |            | Nelson-4     |   |                   |   |                    |  |
|          |            | Nelson-5     |   |                   |   |                    |  |

| CONTRATO | CAMPOS | POZOS     | RIE | PERMISO DE QUEMA | OBSERVACIONES | PENDIENTES x POZO  | PENDIENTES x CAMPO   |
|----------|--------|-----------|-----|------------------|---------------|--|--|
|          |        | Nelson-6  |     |                  |               |  | fisher<br>* Deben instalar laboratorio para medición de calidad de HCs.<br>* Deben adecuar el cargadero.<br>* Deben presentar plan de instalaciones comunes.<br>* Modificar RIE para dar alcance a la producción proveniente de la formación Porquero. |
|          |        | Nelson-8  |     |                  |               |  |  |
|          |        | Nelson-13 |     |                  |               | Creación en IDP. Se inició la perforación el día 4 de diciembre de 2018, |  |

| CONTRATO    | CAMPOS    | POZOS                                  | RIE      | PERMISO DE QUEMA   | OBSERVACIONES   | PENDIENTES x POZO   | PENDIENTES x CAMPO  |
|-------------|-----------|--|----------|--|---|---|---|
| VIM-5       | Clarinete | Clarinete-1                            | No tiene | 0,15% de la producción total del campo hasta el 30 de mayo de 2019 | Se encuentra en prueba extensa hasta el 5 de mayo de 2019.  |   | * Remiitr plan de instalaciones comunes donde se evidencie la correcta medición de las corrientes de producción de cada campo.<br>* Instalación de actuadores en cada pozo. |
|             |           | Clarinete-2ST                          |          |  | * Los pozos van juntos por una misma línea hasta la plataforma del pozo Clarinete-1.<br>* El pozo Clarinete -2ST tiene permiso de producción especial hasta el 5 de mayo de 2019 ya que es un pozo de desarrollo pero el contrato se encuentra en etapa de exploración. |   |   |
|             |           | Clarinete-3                            |          |  |   |   |   |
|             | Oboe      | Oboe-1                                 | No tiene |  | Se encuentra en prueba extensa hasta el 4 de marzo de 2019.   |   |   |
|             | Pandereta | Pandereta-1                            | No tiene | No Aplica  | suspendido hasta el 17 de diciembre de 2018   | Cerrados temporalmente por construcción de líneas de flujo hacia facilidades. |   |
|             |           | Pandereta-2                            |          |  | suspendido hasta el 8 de enero de 2019  |   |   |
| Pandereta-3 |           | suspendido hasta el 8 de enero de 2019 |          |  |   |   |   |

| CONTRATO | CAMPOS   | POZOS       | RIE      | PERMISO DE QUEMA                                    | OBSERVACIONES   | PENDIENTES x POZO   | PENDIENTES x CAMPO   |
|----------|----------|-------------|----------|---|---|---|--|
|          | Gaiteros | Gariteros-1 | No tiene | No Aplica   | Pozo Seco. Tiene forma 10 ACR aprobada  |   |  |
|          | Chirimía | Chirimía-1  | No tiene | 100% de la producción durante las pruebas iniciales | Pozo exploratorio. Estuvo en suspensión, posteriormente reactivaron y se encuentran realizando pruebas iniciales las cuales terminan en diciembre de 2018. Para aprobar la forma 6CR se debe pedir concepto a Geología (Pablo Jose Cardona) pues en la 4CR se aprobó como A1 aunque se vienen tramitando formas como un campo independiente. Pendiente que Canacol indique la clasificación del pozo. | Esta pendiente el recibo de la forma 6CR para realizar la creación en solar y cargar el volumen de pruebas iniciales para aprobación. | Dependiendo de como quede la clasificación final del pozo, se deben unificar formas de producción y corregir la información de solar |
|          | Acordeón | Acordeón-1  | No tiene | No Aplica   | Se encuentra solicitud de 4CR. Consultar con Pablo si se aprobó   |   |  |

| CONTRATO | CAMPOS  | POZOS     | RIE      | PERMISO DE QUEMA   | OBSERVACIONES  | PENDIENTES x POZO | PENDIENTES x CAMPO                      |
|----------|---------|-----------|----------|--|--|-------------------|---|
|          | Toronja | Toronja-1 | No Tiene | 0,015% de la producción total hasta el 31 de diciembre de 2018 | Actualmente en pruebas extensas hasta el 2 de junio de 2019,   |                   |   |
| VIM-21   | Breva   | Breva-1   | No Tiene | No tiene   | Ya se cuenta con forma 6CR. Se solicitó creación en Solar a Manuel Montealegre hace 2 meses. Una vez creado se debe solicitar cargue de información para aprobación en la herramienta. Tiene permiso de suspensión hasta febrero 6 de 2019 (primera suspensión). Tienen plazo de otros 12 meses. ya enviaron solicitud de prórroga |                   | Presentar plan de instalaciones comunes |

| CONTRATO | CAMPOS | POZOS         | RIE   | PERMISO DE QUEMA  | OBSERVACIONES | PENDIENTES x POZO | PENDIENTES x CAMPO   |
|----------|--------|---------------|---|---|---------------|-------------------|--|
| SAMÁN    | Bonga  | Bonga-1       | Resolución 296 de junio de 2018             | 0,45% de la producción total hasta el 31 de diciembre de 2018 | Productor     |                   | Cuenta con programa de instalaciones comunes aprobado para Mamey y Bonga |
|          |        | Bonga Oeste-1 |   |   | ABANDONADOS   |                   |  |
|          |        | Bonga Norte-1 |   |   |               |                   |  |
|          |        | Campano-1     |   |   |               |                   |  |
|          | Mamey  | Mamey-1       | Resolución 426 del 19 de septiembre de 2018 |   | Productor     |                   | Pendiente aprobación de forma 4CR para el pozo Mamey West.               |
|          |        | Mamey-2       | Productor                                   |   |               |                   |  |

| CONTRATO     | CAMPOS         | POZOS  | RIE                                       | PERMISO DE QUEMA   | OBSERVACIONES   | PENDIENTE S x POZO | PENDIENTES x CAMPO                          |
|--------------|----------------|--------|---|--|---|--------------------|---|
| LA CRECIENTE | La Creciente A | LC-2ST | Resolución 124109 del 2 de marzo de 2009  | 0,3% de la producción total del campo hasta el 30 de abril de 2019 | Productor del campo   |                    | Realizar programa de instalaciones comunes. |
|              |                | LC-5   |   |  | Productor del campo   |                    |   |
|              |                | LC-4ST |   |  | En pruebas de inyectividad hasta el 28 de diciembre de 2018 |                    |   |
|              |                | LC-1   |   |  | Suspendido. Esta en cronograma para abandono en 2019        |                    |   |
|              |                | LC-3   |   |  | Realizaron trabajos de recañoneo el 29 de agosto de 2018,   |                    |   |
|              | La Creciente D | LCD-1  | Resolución 72444 del 27 de agosto de 2013 |  | Pozo Productor  |                    |   |
|              |                | LCD-2  | Pozo Disposal                             |  |   |                    |   |

| CONTRATO | CAMPOS         | POZOS      | RIE | PERMISO DE QUEMA | OBSERVACIONES   | PENDIENTES x POZO | PENDIENTES x CAMPO  |
|----------|----------------|------------|-----|------------------|---|-------------------|---|
|          | La Creciente I | LCI-1XST   |     |                  | Pozo inactivo. En octubre de 2018 se aprobó realizar un recañoneo, sin embargo no hay resultados del trabajo. Pendiente entrega de forma 10CR |                   | Según documento 20174210159873 Id: 227472, la VCH emitió concepto así "(...) las Áreas La Creciente A, Apamate y el pozo La Creciente-1XST son una sola y única área de explotación en Particular, denominándola Área de Explotación en Particular La Creciente A-Apamate-La Creciente-I-1XST". Por lo anterior se debe organizar reunión con Frontera y la VT para revisar la RIE de La Creciente A. |
|          | Apamate        | Apamate-1X |     |                  | Pozo Cerrado desde Junio. Se debe enviar comunicado con solicitud de abandono o reactivación  |                   |   |
|          | La Creciente H |            |     |                  | Pendiente radicación forma 10ACR de la Creciente H. Ya hicieron los trabajos.   |                   |   |

| CONTRATO            | CAMPOS     | POZOS   | RIE                                 | PERMISO DE QUEMA  | OBSERVACIONES  | PENDIENTES x POZO   | PENDIENTES x CAMPO   |
|---------------------|------------|---------|-------------------------------------|---|--|---|--|
| CONVENIO EL DIFICIL | EL DIFICIL | ED-10   | A la fecha no hay expedición de RIE | 0,25% de la producción total del campo hasta el 15 de diciembre de 2019 | Pozo Productor. Es el único pozo que cuenta con SLA (BES).   |   | * Unico proyecto de Producción Incremental en la zona. Existian una cruva basica, la cual fue modificada. La producción del pozo DF-44 entra como incremental. Resolución 216 de 2016 modificada por la 597 de 2018. Se debe tener en cuenta que la producción del pozo DF-32 será contabilizada como básica; es decir sumada a la curva básica de la resolución 597.<br>* Pendiente entrega de cronograma para el reabandono de los pozos ED-9, 21 y 23 |
|                     |            | ED-14   |                                     |   | Pozo Productor   |   |  |
|                     |            | ED-32   |                                     |   | Pozo Productor   | Dentro de la carpeta El Dificil, otros, ruta del sol se encuentra la documentación relacionada con la coexistencia del pozo en cercanía a la vía. |  |
|                     |            | ED-34   |                                     |   | Pozo Productor   |   |  |
|                     |            | ED-35   |                                     |   | Pozo Productor   |   |  |
|                     |            | ED-37ST |                                     |   | Pozo Productor   |   |  |
|                     |            | ED-44   |                                     |   | Pozo Productor. Nuevo  |   |  |
|                     |            | ED-13   |                                     |   | Inactivo. Monitor de presión   |   |  |
|                     |            | ED-16   |                                     |   | Cerrado por la ANLA por su cercanía a un arroyo. Actualmente pidiendo permisos ambientales y socialización para realizar trabajos de abandono. |   |  |
|                     |            | ED-23   |                                     |   | Inactivo. Cerrado en cabeza. No se conoce su estado mecánico   | Pendiente entregar el cronograma de abandono, ya que este pozo se encuentra asegurado con grapa y marca presión en cabeza.                        |  |

| CONTRATO | CAMPOS | POZOS | RIE | PERMISO DE QUEMA | OBSERVACIONES   | PENDIENTES x POZO  | PENDIENTES x CAMPO |
|----------|--------|-------|-----|------------------|---|--|--------------------|
|          |        | ED-20 |     |                  | Inyector de agua  |  |                    |
|          |        | ED-1  |     |                  | Pozo abandonado   |  |                    |
|          |        | ED-2  |     |                  | Pozo abandonado   |  |                    |
|          |        | ED-3  |     |                  | Pozo abandonado   |  |                    |
|          |        | ED-4  |     |                  | Cuenta con placa de abandono                                    |  |                    |
|          |        | ED-5  |     |                  | Pozo abandonado   |  |                    |
|          |        | ED-6  |     |                  | Pozo abandonado   |  |                    |
|          |        | ED-7  |     |                  | Pozo abandonado   |  |                    |
|          |        | ED-8  |     |                  | Pozo abandonado   |  |                    |
|          |        | ED-9  |     |                  |   | Pendiente entregar el cronograma de abandono, ya que este pozo se encuentra asegurado con grapa y marca presión en cabeza. |                    |
|          |        | ED-11 |     |                  | Pozo abandonado   |  |                    |
|          |        | ED-12 |     |                  | Pozo abandonado   |  |                    |
|          |        | ED-15 |     |                  | Pozo abandonado   |  |                    |
|          |        | ED-17 |     |                  | Pozo abandonado   |  |                    |
|          |        | ED-18 |     |                  | Pozo abandonado   |  |                    |
|          |        | ED-19 |     |                  | Este pozo se encuentra fuera del área contractual del convenio. |  |                    |
|          |        | ED-21 |     |                  |   | Pendiente entregar el cronograma de abandono, ya que este pozo se encuentra asegurado con grapa y marca presión en         |                    |

| CONTRATO | CAMPOS | POZOS        | RIE | PERMISO DE QUEMA | OBSERVACIONES   | PENDIENTES x POZO | PENDIENTES x CAMPO |
|----------|--------|--------------|-----|------------------|---|-------------------|--------------------|
|          |        |              |     |                  |   | cabeza.           |                    |
|          |        | ED-22        |     |                  | Pozo abandonado   |                   |                    |
|          |        | ED-24        |     |                  | Pozo abandonado   |                   |                    |
|          |        | ED-25        |     |                  | Pozo abandonado   |                   |                    |
|          |        | ED-26        |     |                  | Pozo abandonado   |                   |                    |
|          |        | ED-27        |     |                  | Pozo abandonado   |                   |                    |
|          |        | ED-28        |     |                  | Pozo abandonado   |                   |                    |
|          |        | ED-29        |     |                  | Este pozo se encuentra fuera del área contractual del convenio. |                   |                    |
|          |        | ED-30        |     |                  | Pozo abandonado   |                   |                    |
|          |        | ED-33        |     |                  | Pozo abandonado   |                   |                    |
|          |        | ED-36        |     |                  | Cuenta con placa de abandono                                    |                   |                    |
|          |        | Alejandría-1 |     |                  | Pozo abandonado   |                   |                    |

| CONTRATO                    | CAMPOS        | POZOS    | RIE   | PERMISO DE QUEMA  | OBSERVACIONES | PENDIENTE S x POZO             | PENDIENTES x CAMPO   |
|-----------------------------|---------------|----------|---|---|---------------|--------------------------------|--|
| <b>CONVENIO CHIMICHAGUA</b> | <b>ARJONA</b> | Arjona-1 | El tramite para la expedición de RIE se encuentra suspendido hasta que se de cierre a los hallazgos de la visita realizada en agosto de 2018. | 1,6% de la producción hasta el 31 de diciembre de 2018, | Inactivo      | Remitir cronograma de abandono | * Los pozos no cuentan con actuador.<br>* Crear Tanque de almacenamiento de Agua en IDP.<br>* Acondicionar oficinas pues para Inicio de Explotación debe ser Facilidad definitiva.<br>* ENTrega del plan de acción para medición (pendiente)<br>* Realizar |
|                             |               | Arjona-2 |   |   | Inactivo      | Remitir cronograma de abandono |  |
|                             |               | Arjona-3 |   |   | Productor     |                                |  |

| CONTRATO | CAMPOS | POZOS    | RIE | PERMISO DE QUEMA | OBSERVACIONES | PENDIENTES x POZO | PENDIENTES x CAMPO  |
|----------|--------|----------|-----|------------------|---------------|-------------------|---|
|          |        | Arjona-4 |     |                  | Productor     |                   | construcción de dique del KOD y del tanque de almacenamiento de agua de acuerdo con lo establecido Normativamente<br><br>* Remitir cronograma de abandono de los pozos Arjona-1 y Arjona-2. Teniendo en cuenta que el gas para generación eléctrica, es tomado después del punto de transferencia de custodia (Punto de Entrega), este no debe ser reportado en las formas de producción como consumo en campo. Si la corriente de consumo se tomara antes del referido punto, se reportaría el consumo en campo. |
|          |        | Arjona-5 |     |                  | Productor     |                   |   |
|          |        | Arjona-6 |     |                  | Productor     |                   |   |

| CONTRATO | CAMPOS | POZOS    | RIE  | PERMISO DE QUEMA                                      | OBSERVACIONES   | PENDIENTES x POZO | PENDIENTES x CAMPO  |
|----------|--------|----------|--|---|-----------------|-------------------|---|
| LA LOMA  | CAPORO | Caporo-1 | Para poder aprobar los puntos de medición oficial deben modificar los medidores de gas ya que se encuentran sobredimensionados. Actualmente importante | 3% de la producción total hasta el 31 de mayo de 2019 | Pozo Abandonado |                   | *El proceso de desague de los pozos productores de GMAC evita que durante la etapa inicial posterior a la perforación |
|          |        | Caporo-2 |  |   | Pozo Abandonado |                   |   |
|          |        | Caporo-3 |  |   | Pozo Abandonado |                   |   |
|          |        | Caporo-4 |  |   | Pozo Abandonado |                   |   |
|          |        | Caporo-9 |  |   | Pozo Abandonado |                   |   |

| CONTRATO | CAMPOS | POZOS     | RIE   | PERMISO DE QUEMA                                    | OBSERVACIONES                                       | PENDIENTES x POZO   | PENDIENTES x CAMPO  |
|----------|--------|-----------|---|---|---|---|---|
|          |        | Caporo-13 | medidores de 500 KPCD. Una vez instalen presentarán la RIE. Solamente tienen licencia de EXplotación Caporto Norte. Pendiente revisar como se saca la RIE para que puedan tener toda el área. |   | Pozo Observador                                     | enviar trimestralmente un reporte de niveles. Si no lo envían solicitar el abandono del pozo. | se realicen las pruebas iniciales de producción por lo que aunque no se encuentra establecido en las resoluciones 181495 y 90341 se han venido otorgando prorrogas a dichas pruebas hasta que el volumen de gas en los pozos sea representativo. Posterior a esto se podrán tramitar las formas 6CR para cada pozo. |
|          |        | Caporo-21 |   |   | Pozo Productor                                      |   |   |
|          |        | CP-1701   |   |   | Permiso Prórroga de prueba inicial hasta el 22-5-19 |   |   |
|          |        | CP-1702   |   |   | Permiso Prórroga de prueba inicial hasta el 1-3-19  |   |   |
|          |        | CP-1703   |   |   | Permiso Prórroga de prueba inicial hasta el 28-5-19 |   |   |
|          |        | CP-1704   |   |   | Permiso Prórroga de prueba inicial hasta el 22-2-19 |   |   |
|          |        | CP-1705   |   |   | Permiso Prórroga de prueba inicial hasta el 8-04-19 |   |   |
|          |        | CP-1706   |   |   | Permiso Prórroga de prueba inicial hasta el 10-4-19 |   |   |
|          |        | CP-1707   |   |   | Permiso Prórroga de prueba inicial hasta el 23-4-19 |   |   |
|          |        | CP-1708   |   |   | Permiso Prórroga de prueba inicial hasta el 11-3-19 |   |   |
|          |        | CP-1709   |   |   | Permiso Prórroga de prueba inicial hasta el 20-3-19 |   |   |
|          |        | CP-1710   |   |   | Permiso Prórroga de prueba inicial hasta el 3-4-19  |   |   |
|          |        | CP-1711   |   |   | Permiso Prórroga de prueba inicial hasta el 26-3-19 |   |   |
|          |        | CP-1712   |   |   | Permiso Prórroga de prueba inicial hasta el 28-5-19 |   |   |
|          |        | CP-1713   |   |   | Permiso Prórroga de prueba inicial hasta el 22-4-19 |   |   |
|          |        | CP-1714   |   | Permiso Prórroga de prueba inicial hasta el 29-4-19 |   |   |   |
|          |        | CP-1715   |   | Permiso Prórroga de prueba inicial hasta el 06-2-19 |   |   |   |

| CONTRATO | CAMPOS   | POZOS      | RIE | PERMISO DE QUEMA | OBSERVACIONES         | PENDIENTES x POZO   | PENDIENTES x CAMPO |
|----------|----------|------------|-----|------------------|-----------------------|---|--------------------|
|          |          | Jagua-1D   |     |                  | Pozo inyector de agua | No han presentado 6CR. Se había aprobado pruebas de inyectividad en cuervos solamente para pruebas y de ser satisfactorio modificar licencia ambiental (extraoficialmente no fueron exitosas) Unicamente se puede inyectar en barco según LAG. Deben abandonarlo si no fue exitoso. una vez terminen los 15 días de pruebas en la FM CUervos tienen 30 día para presentar resultados de la prueba y la forma 6CR. |                    |
|          |          | Jagua-2D   |     |                  | Pozo inyector de agua | No han presentado 6CR. Actualmente en pruebas de inyectividad   |                    |
|          | IGUANA   | ABANDONADO |     |                  |                       |   |                    |
|          | HICOTE A | ABANDONADO |     |                  |                       |   |                    |

| CONTRATO | CAMPOS | POZOS     | RIE | PERMISO DE QUEMA | OBSERVACIONES                                      | PENDIENTES x POZO | PENDIENTES x CAMPO   |
|----------|--------|-----------|-----|------------------|--|-------------------|--|
| LA LOMA  | PAUJIL | Canario-1 |     |                  | Abandonado temporalmente. Ya cuentan con forma 6CR |                   | Se autoriza el abandono temporal de los pozos hasta que se realice la modificación de la |

| CONTRATO | CAMPOS | POZOS     | RIE | PERMISO DE QUEMA | OBSERVACIONES  | PENDIENTES x POZO | PENDIENTES x CAMPO  |
|----------|--------|-----------|-----|------------------|--|-------------------|---|
|          |        | Canario-2 |     |                  | Abandonado temporalmete.Desde su perforación no se han podido realizar pruebas de producción iniciales |                   | Licencia Ambiental y consiga los respectivos permisos ambientales que le permitan efectuar actividades de fracturamiento hidráulico |
|          |        | Canario-3 |     |                  | Abandonado temporalmete.Desde su perforación no se han podido realizar pruebas de producción iniciales |                   |   |
|          |        | Paujil-1  |     |                  | Pozo abandonado  |                   |   |

| CONTRATO                | CAMPOS         | POZOS    | RIE   | PERMISO DE QUEMA             | OBSERVACIONES   | PENDIENTES x POZO | PENDIENTES x CAMPO  |
|-------------------------|----------------|----------|---|------------------------------|-----------------|-------------------|---|
| <b>CONVENIO MARACAS</b> | <b>COMPAAE</b> | Compae-1 | Resolución 432 del 24 de septiembre de 2018 | No han presentado solicitud. | Pozo Productor  |                   | Pendiente la revisión de facilidades para la reactivación del pozo Compae-3. Mediante comunicación 255154 la operadora manifiesta intención de reactivar pozo Compae-3. La Operadora deberá remitir cronograma de actividades para la reactivación de este pozo. NO es posible comprobar el aislamiento del tapón de cemento, pues no hay manómetro en cabeza de pozo. No obstante, cuenta con parte del cabezal (Válvulas). Al momento de la Visita se encontraba fuera de operación el compresor. Se recomienda |
|                         |                | Compae-2 |   |                              | Pozo Productor  |                   |   |
|                         |                | Compae-3 |   |                              | Pozo Inactivo   |                   |   |
|                         |                | Compae-4 |   |                              | Pozo abandonado |                   |   |

| CONTRATO | CAMPOS | POZOS | RIE | PERMISO DE QUEMA | OBSERVACIONES | PENDIENTES x POZO | PENDIENTES x CAMPO   |
|----------|--------|-------|-----|------------------|---------------|-------------------|--|
|          |        |       |     |                  |               |                   | realizar mantenimientos preventivos para evitar la parada de la Planta, por mantenimientos correctivos.<br>Pintura y señalización de líneas de ingreso al CPF de los pozos Compae-1 y Compae-2.<br>Diques para el almacenamiento de químicos en cabeza de pozo Compae-1. |

| CONTRATO             | CAMPOS             | POZOS          | RIE   | OBSERVACIONES  | PENDIENTES x POZO | PENDIENTES x CAMPO   |
|----------------------|--------------------|----------------|---|----------------|-------------------|--|
| <b>E&amp;P GUAMA</b> | <b>Manamo</b>      | Manamo-1X      | Resolución 432 del 24 de septiembre de 2018 | Pozo Productor |                   | Pintura y señalización de líneas.<br>Masas de la balanza del laboratorio.<br>Verificación de la tabla de aforo del tanque de agua.<br>La operadora deberá presentar un plan para el sistema de medición compartido de acuerdo con lo establecido en la Resolución 41251 de 2016 MME Artículo 10 y la Cláusula 13.2 del contrato.<br><br>* Teniendo en cuenta el concepto emitido por la Vicepresidencia Técnica de la ANH mediante Radicado 20152110090183 de agosto 24 de 2015, donde manifiesta que los Pozos Capure-1X, Cotorra-1X, Manamo-1X y Pedernalito-1X hacen parte del campo Pedernalito, la Operadora deberá tramitar la unificación de las Formas de Producción de Capure, Cotorra, Manamo Pedernalito, así como su |
|                      | <b>Capure</b>      | Capure-1X      |   | Pozo Productor |                   |  |
|                      | <b>Pedernalito</b> | Pedernalito-1X |   | Pozo Productor |                   |  |
|                      | <b>Cotorra</b>     | Cotorra-1X     |   | Pozo Productor |                   |  |

| CONTRATO | CAMPOS | POZOS | RIE | OBSERVACIONES | PENDIENTES x POZO | PENDIENTES x CAMPO  |
|----------|--------|-------|-----|---------------|-------------------|---|
|          |        |       |     |               |                   | actualización en todos los sistemas de información de la ANH (IDP, SOLAR, GOP, GOC, entre otros). |

| CONTRATO      | CAMPOS      | POZOS             | RIE        | PERMISO DE QUEMA   | OBSERVACIONES   | PENDIENTES x POZO  | PENDIENTES x CAMPO   |
|---------------|-------------|-------------------|------------|--|---|--|--|
| E&P<br>SSJN-1 | Bullerengue | Bullerengue-1     | En trámite | Deben allegar información adicional según ID: 309883 para continuar con el trámite de permiso de quema | Pozo Productor  |  | Ya radicaron solicitud de RIE. Pendiente definir si solicitan modificación debido a la ampliación de facilidades. Deben realizar programa de instalaciones comunes |
|               |             | Bullerengue Sur-1 |            |  |   |  |  |
|               |             | Bullerengue Sur-3 |            |  | Pozo suspendido hasta el 13 de mayo de 2019   |  |  |
|               |             | Bullerengue Sur-4 |            |  | Pozo Productor  | Preguntar a Mary si ya se aprobó la forma 6CR  |  |
|               | Pollera     | Pollera-1         | N/A        |  | Suspendido hasta el 15 de enero de 2019. Van a realizar operaciones se suabeo para retirar fluidos de fractura y reactivar el pozo. | * Pendiente solicitud de pruebas extensas.<br>* Ya se solicitó creación en Solar. Pendiente confirmar con Manuel | * pendiente instalación de facilidades para pruebas extensas.<br>* Se adelanta proceso de incumplimiento por entrega extemporanea de información.                  |

### 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.

Atentamente,



**HÉCTOR JULIO GARZÓN VIVAS**  
Experto G3 – Grado 05  
Agencia Nacional de Hidrocarburos – ANH

**Supervisor del Contrato No. 323 de 2018**