



Bogotá, D.C., febrero 15 de 2018

Ingeniero

Holman Dario Bustos Coral

Experto G3 Grado 6

Vicepresidencia de Contratos de Hidrocarburos

Agencia Nacional de Hidrocarburos

**ASUNTO: INFORME DE ACTIVIDADES
CONTRATO No 293 DE 2018, PERIODO ENERO**

Cordial saludo Ingeniero Holman:

En mi calidad de contratista del contrato No 293 de 2018 suscrito el 23 de enero de 2018, a continuación, me permito radicar el informe de actividades relacionadas con la ejecución del contrato en referencia, durante el periodo del día 25 de enero al 31 de enero de 2018.

Atentamente,



SANTIAGO ERNESTO GAMBA GAMBA

C.C. No 9.399.300 de Sogamoso

Email: santiago.gamba@anh.gov.co

Celular: 3133758947

INFORME MENSUAL DE ACTIVIDADES DEL CONTRATO No. 293 DE 2018, CELEBRADO ENTRE LA AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS Y SANTIAGO ERNESTO GAMBA GAMBA.

PERIODO: 25 DE ENERO AL 31 DE ENERO DE 2018

DATOS GENERALES DEL CONTRATO

Contrato Número	293 de 2018	Fecha de firma	23/01/2018
		Fecha de inicio	25/01/2018
Contratista	SANTIAGO ERESTO GAMBA GAMBA		
Objeto del Contrato	Prestar Servicios profesionales especializados de apoyo legal a la Vicepresidencia de Contratos de Hidrocarburos, para el seguimiento y control de los Contratos E&P, Contratos de Evaluación Técnica y Convenios, de conformidad con las obligaciones contractuales, la normatividad que es aplicable y la política en materia de hidrocarburos del Gobierno Nacional.		
Número y fecha CDP	8318 12-ene-2018	Número y fecha RP	30318 23-ene-2018
Plazo de Ejecución	25-ene-18 hasta 31/12/2018	Fecha de Terminación	31-dic-2018

DETALLE DE LAS ACTIVIDADES DEL PERIODO:

- 1. Apoyar la elaboración de los conceptos y recomendaciones que se deben emitir en ejercicio de seguimiento y control de los Contratos de Hidrocarburos, desde el componente legal y contractual.***

Tareas no asignadas

- 2. Elaborar y gestionar con las demás dependencias de la ANH y los contratistas la suscripción de las Actas, Otrosí, liquidaciones y demás actos contractuales que formalicen decisiones en ejecución de los Contratos de Hidrocarburos.***

Tareas no asignadas

- 3. Elaborar los demás conceptos solicitados por la ANH relacionados con el seguimiento y control de los Contratos de Hidrocarburos.***

Tareas no asignadas.

Nota: La creación de usuario y la entrega del equipo de cómputo se realizó el día 29 de enero de 2018, y el acceso a controldoc el día 30 de enero de 2018.

4. Proyectar respuestas a derechos de petición, consultas, requerimientos de la ciudadanía, organismos de control, de otras entidades públicas y/o de las dependencias internas de la Agencia Nacional de Hidrocarburos respecto a la inspección y seguimiento de los Contratos de Hidrocarburos.

Frente a la función descrita, se llevaron a cabo las tareas que se relacionan a continuación:

No.	Fecha	Identificación	Asunto	Trámite
1	Enero veintinueve (29) de 2018	No Aplica	Remisión nueva Base de Datos para Certificaciones y Derechos de Petición GSCP	El Contratista Santiago Ernesto Gamba Gamba, apoyó a la Abogada VCH- María Angélica Legarda Zúñiga, en la elaboración de la nueva Base de Datos para Certificaciones y Derechos de Petición exclusiva para el control de la GSCP, que en adelante será administrada por Jorge Castro. Ruta de la base de datos (BD): V:\DERECHOS DE PETICIÓN\2018 Nombre Archivo Excel: BD_Control_Derechos de Petición_Exclusivo GSCP_2018_29-ene-18

Labor realizada el día 29 de enero de 2018.

5. Otras.

Asistencia a capacitación el día 25/01/2018, en la cual se trataron temas relacionados con la creación de la ANH y su respectivo organigrama.

- Asistencia a capacitación el día 31/01/2018. Creación de la ANH, Sistema Integrado de Gestión y Vicepresidencia de Contratos de Hidrocarburos.
- Asistencia a capacitación el día 31/01/2018 con la Oficina de Tecnologías de la Información, en la cual se explicó el manejo del software Control Doc.
- Revisión de los servidores habilitados para el desarrollo del objeto del contrato (seguimiento a contratos misionales y seguimiento a la producción). Labor realizada el día 30 de enero de 2018.
- Inducción de las funciones de la ANH y de la Gerencia de Seguimiento a Contratos en Producción. (Labor realizada el día 30 de enero de 2018)
- Verificación de Contratos Asignados.

Relación de Contratos asignados por parte de la Gerencia de Seguimiento a Contratos en Producción – Vicepresidencia de contratos de Hidrocarburos con corte a 31 de enero de 2018.

TIPO DE CONTRATO	CONTRATOS E&P-CONVENIOS	OPERADORA	EV	EX	DA	POZO EN PRUEBAS	ESTADO ACTUAL
E&P	CABIONA	NEW GRANADA		1		Cabiona B (AEX) Cabiona A (DEA AEV) Finalizado	Vigente – Etapa de Producción
CE	CAGUAN	ECOPETROL		1		Río Ceibas	Vigente – Etapa de Producción
CE	CAPACHOS	PAREX RESOURCES		1		Capachos	El Plan de Actividades de Explotación 2017 Capachos, se ajusta a lo establecido en el Numeral 6.1 de la Cláusula 6 del Convenio de Explotación de Hidrocarburos Área Capachos.
E&P	CASIMENA	PETROMINERALES		3		Mantis (AEX) Pisingo (AEX) Yenac (AEX)	Vigente - Producción con pendientes en exploración
E&P	CPE-06	META PETROLEUM	1			Hamaca (AEV)	Vigente – se encuentra en exploración y producción
E&P	CPO-13	TECPETROL	1			Pendare (AEV)	Vigente – se encuentra en exploración y producción - Temas Relevantes Pendare PEV hasta 30-jun-18. Debe enviarse alerta para el RPEV y DC en mayo de 2018. Contrato en desarrollo de operaciones normales. Planean perforar un pozo fuera del área por lo cual es exploratorio. PEV Pendare aceptado está en ejecución. IES 2017 Cerrado. EPIS correo enviado EPIS a GSCP el 7-dic-2017
E&P	CRAVOVIEJO	C&C ENERGIA		5	2	Bastidas (AEX) Carrizales (AEX) Heredia (DEA AEX) Matemarrano (AEX) Saimiri (AEX) Zopilote (AEX) Abedus (DEA AEV)	Vigente - Producción con pendientes en exploración – la sociedad solicitó a la ANH, "un plazo de 30 días calendario para presentar los Formularios de las Áreas de Explotación Bastidas, Carrizales, Matemarrano, Saimiri y Zopilote; debido a que se debe establecer un nuevo mapeo de todas las cuentas del presupuesto 2018, para crear el concepto de las actividades relacionadas en los nuevos cuadros", el cual fue concedido por la ANH.
CEP	DE MARES	ECOPETROL	1			Coyote (EV)	Vigente – se encuentra en exploración y producción – de acuerdo a la Observación General De acuerdo con lo presentado por el Titular en el Programa de Evaluación Coyote, se encuentra que el mismo se ajusta parcialmente a lo establecido en el Numeral 6.3 de la Cláusula 6 del Convenio de Exploración y Explotación De Mares.
E&P	DOROTEA	NEW GRANADA		2	1	Dorotea B (AEX) Dorotea E (AEX) Dorotea A (DEA AEX)	Vigente - Se encuentra en producción.
DEA-E&P	FENIX	AMERISUR			1	Fenix (AEX)	Vigente – se encuentra en exploración y producción –
E&P	GUACHIRIA SUR	LEWIS	2	1		Tulipan (AEX) Agave (EVA) Azafrán (EVA)	Vigente – se encuentra en exploración y producción –
E&P	GUAMA	PACIFIC STRATUS		3		Cotorra (AEX) Pedernalito (AEX) Capure (AEX)	Vigente – se encuentra en exploración y producción – según concepto Una vez analizado el documento, se considera que el Complemento del Informe Ejecutivo Semestral IES 2016-II, se ajusta a lo estipulado en el Numeral 19.5 de la Cláusula 19 del Contrato E&P Guama.
E&P	GUARROJO	HOCOL		2		Ocelote (AEX) Pintado (AEX)	Vigente – Se encuentra en producción. Según concepto de acuerdo a la Información suministrada por el Contratista El PTE 2018 se ajusta a los estipulado en el Contrato.
CE	LEBRIJA	ECOPETROL		1		Doña Maria	Vigente – Se encuentra en producción. Según concepto 17-MAY-17 20174210123102_183402 Se considera que el Programa de Trabajos de Explotación 2017 Lebrija, se ajusta a lo estipulado en el Numeral 6.1.2, Cláusula 6 del Convenio de Explotación Lebrija.

E&P	LLA-30	PAREX RESOURCES		1	1	Viviana Este (DEA AEV) Adalia (AEX)	Vigente – Se encuentra en exploración y producción. Según concepto, se considera que el Programa Anual de Operaciones 2017 Adalia del Contrato de Exploración y Producción LLA-30 se ajusta a lo establecido en el Numeral 21.1 de la Cláusula 21 del Capítulo III del referido Contrato.
E&P	LLA-32	VERANO	0	4	1	Maniceño (AEX) Carmentea (AEX) Kananaski (AEX) Calona (AEX) Samaría (DEA AEV)	Vigente – Se encuentra en exploración y producción – Según concepto La información del Programa Anual de Operaciones Maniceño año 2017, se ajusta a lo establecido en la Cláusula 21, Numeral 21.1 del Contrato E&P LLA-32.
E&P	LLA-40	PAREX RESOURCES		1	1	Celtis (DEA AEV) Begonia (AEX)	Vigente – Se encuentra en exploración y producción – Según concepto revisado por Diego Alonso Ortega, se considera que el Programa Anual de Operaciones PAO 2017 se ajusta a lo establecido en el Numeral 21.1, Cláusula 21 del Contrato E&P LLA-40. Sin embargo recomienda realizar el seguimiento a los pronósticos de producción que se presenten con el IRR-2016, y de ser necesario, actualizar los pronósticos para el 2017 consignados en el PAO_2017_Begonia. Lo anterior teniendo en cuenta que el contratista manifiesta que los pronósticos de producción para el año 2017 corresponden a los mismos presentados en el IRR-2015, los cuales estarán sujetos a la actualización recibida por parte del auditor.
E&P	LLA-47	INTEROIL	1			Vikingo	Vigente se encuentra en Exploración. - Mediante comunicación con radicado 20174210243371_id 221648 del 26 de octubre del 2017, se le informó al Contratista que el contenido del PEV_2017 se ajusta parcialmente a lo establecido en la Cláusula 14, Numeral 14.1, por lo cual se solicitó remitir información complementaria. 8-nov-2017 - El contratista mediante comunicación con radicado del asunto, en respuesta a la información complementaria solicitada mediante radicado 20174210243371_id 221648 del 26 de octubre del 2017, da cumplimiento parcial a la solicitud realizada.
E&P	LOS OCARROS	PAREX RESOURCES		1		Las Maracas (EXP)	Vigente se encuentra en producción con pendientes en exploración.
CE	NORORIENTE	ECOPETROL		7			Vigente se encuentra en producción – Según concepto Una vez analizado el documento se considera que la actualización 2017 del Plan de Explotación Nororiente, se ajusta a lo estipulado en la Cláusula 6, del referido Convenio. No obstante, lo anterior, se recomienda indicar al Contratista que: a. Para efectos del pronunciamiento de esta Gerencia en relación con lo establecido en la Cláusula 6, Numeral 6.1.1 Plan de actividades de Explotación, la información de las reservas a 31 de diciembre de 2016 y los Pronósticos de producción, se tomará del Informe de Recursos y Reservas –IRR-2016 que se presente en cumplimiento del Acuerdo 11 de 2008 y sus complementarios. b. En cuanto al pronóstico de producción del año 2017, es preciso señalar que para efectos contractuales el oficial es el remitido en el PTE 2017, y las explicaciones a que haya lugar en cuanto a las diferencias que se presenten entre la producción real y dicho pronóstico deberán ser informadas en los respectivos Informes Ejecutivos Semestrales.
CE	ORTEGA	HOCOL		2			Vigente se encuentra en producción – Según concepto El Complemento de la Actualización 2017 del Plan de Explotación Ortega, se ajusta a lo establecido en la Cláusula 9 del Otrosí No.1 del Convenio de Explotación Ortega.
CE	PALERMO	ECOPETROL		3		Balcón - San Francisco - Palermo	Vigente se encuentra en producción -

CE	PROVINCIA P NORTE	ECOPETROL	1		Vigente se encuentra en producción – Según concepto - Una vez analizado el documento, se considera que el contenido del Complemento a la Actualización 2017 del Plan de Explotación Área de Operación Directa Provincia P Norte se ajusta a lo establecido en la Cláusula 6., Numeral 6.1., del Convenio de Explotación de Hidrocarburos ANH-ECOPETROL Provincia P Norte.
CE	SANTANA	ECOPETROL	4	Toroyaco, Mary, Mirafior, Linda	Vigente se encuentra en producción, según concepto 01-Ago-2017 20174210184972_199888 - Una vez analizado el documento se considera que el Plan de Explotación PLEX 2017 Santana, se ajusta a lo establecido en el Numeral 6.1.1 de la Cláusula 6 del Convenio de Explotación Santana. No obstante, se recomienda en comunicación bajo el asunto Inventarios reiterar a Ecopetrol: Remitir el plano As Built actualizado con el Layout de equipos, plataformas y un diagrama de los procesos de las baterías (en formato JPG, PDF, PNG) de acuerdo con lo indicado en la comunicación No. 20174210136631 Id: 196024 del 13 de julio de 2017. Lo anterior, toda vez que si bien, Ecopetrol remitió los archivos de planos "As Built" de las baterías, los mismos corresponden a planos elaborados en años anteriores al 2010.
CE	TECA COCORNÁ	ECOPETROL	1		Vigente se encuentra en producción, Según concepto la actualización 2017 del Plan de Explotación Teca Cocorná, se ajusta a lo estipulado en la Cláusula 6, del referido Convenio; No obstante, lo anterior, se recomienda indicar al Contratista que: a. Para efectos del pronunciamiento de esta Gerencia en relación con lo establecido en la Cláusula 6, Numeral 6.1.1 Plan de actividades de Explotación, la información de las reservas a 31 de diciembre de 2016 y los Pronósticos de producción, se tomará del Informe de Recursos y Reservas –IRR-2016 que se presente en cumplimiento del Acuerdo 11 de 2008 y sus complementarios. b. En cuanto al pronóstico de producción del año 2017, es preciso señalar que para efectos contractuales el oficial es el remitido en el PTE 2017, y las explicaciones a que haya lugar en cuanto a las diferencias que se presenten entre la producción real y dicho pronóstico deberán ser informadas en los respectivos Informes Ejecutivos Semestrales.
CE	TOY	HOCOL	1		Vigente se encuentra en producción
CE	UPIA	ECOPETROL	1	Juncal	Vigente se encuentra en producción
E&P	VIM-05	CNE OIL & GAS S.A.S	1	Clarinete (AEV)	Vigente – Se encuentra en etapa de exploración y producción.

- Lectura del contrato de exploración y producción de hidrocarburos N° 14 de 2008. En Los demás contratos asignados se viene realizando el correspondiente seguimiento.

Atentamente,


SANTIAGO ERNESTO GAMBA GAMBA
 Contratista- Contrato 293 de 2018
 C.C.9.399.300 de Sogamoso
 No. Celular: 3133758947