



Al contestar cite Radicado 20183020055753 Id: 259148

Folios: 7 Fecha: 2018-03-06 03:09:38

Anexos: 0

Remitente: VICEPRESIDENCIA PROMOCION Y ASIGNACION DE AREAS

Destinatario: GESTION DOCUMENTAL

**INFORME DE SUPERVISIÓN DEL CONTRATO No. 020 DE 2018, CELEBRADO ENTRE LA AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS -ANH- Y DAVID E. NEGRETE BARGUIL**

FECHA DEL INFORME: marzo 06 de 2018

<b>CONTRATO NÚMERO</b>	020 de 2018	<b>FECHA DE FIRMA</b>	15/01/2018
		<b>FECHA DE INICIO</b>	15/01/2018
<b>NOMBRE DEL CONTRATISTA</b>	DAVID E. NEGRETE BARGUIL		
<b>DOCUMENTO DE IDENTIDAD o NIT</b>	79.943.907		
<b>OBJETO DEL CONTRATO</b>	PRESTACIÓN DE SERVICIOS PROFESIONALES ESPECIALIZADOS DE APOYO PARA REALIZAR LA EVALUACIÓN DE LA CAPACIDAD ECONÓMICA-FINANCIERA Y TÉCNICA EN LOS PROCESOS DE ASIGNACIÓN DE CONTRATOS DE HIDROCARBUROS, DE CAMBIO DE COMPOSICIÓN ACCIONARIA, CESIONES, ESCISIONES, CONTRATOS Y CONVENIOS ADICIONALES Y TODOS LOS DEMÁS PROCESOS CUYO TRÁMITE COMPETE A LA VICEPRESIDENCIA DE PROMOCIÓN Y ASIGNACIÓN DE ÁREAS.		
<b>CDP No.</b>	19218	<b>FECHA CDP</b>	13/01/2018
<b>RP No.</b>	3618	<b>FECHA RP</b>	15/01/2018
<b>PLAZO DE EJECUCIÓN</b>	Once (11) meses y dieciséis (16) días	<b>FECHA DE TERMINACIÓN</b>	31/12/2018
<b>FECHA DE PERFECCIONAMIENTO</b>	15/01/2018	<b>MODIFICACIONES AL CONTRATO</b>	No
<b>VALOR DEL CONTRATO</b>	Hasta por la suma de \$156.775.233 incluido IVA	<b>FORMA DE PAGO</b>	\$13.575.509 mes vencido, incluido IVA.
<b>PERIODO DE SUPERVISIÓN DEL CONTRATO</b>	<b>PERIODO COMPRENDIDO EN EL MES DE FEBRERO DE 2018</b>		

## **CONTROL DE LA EJECUCIÓN**

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

De acuerdo con los requerimientos efectuados por los funcionarios de la Vicepresidencia de Promoción y Asignación de áreas, la doctor David E. Negrete Barguil desarrolló labores propias del objeto de su contrato relacionadas con la prestación de servicios -financiera y técnica en los procesos de asignación de contratos de hidrocarburos, de cambio de composición accionaria, cesiones, escisiones, contratos y convenios adicionales y todos los demás procesos cuyo trámite compete a la vicepresidencia de promoción y asignación de áreas. que, durante el periodo de este informe, se llevaron a cabo y hacen parte de las funciones y competencias de la dependencia, en virtud de lo cual el seguimiento y control de las labores asignadas son de conocimiento de los funcionarios a cargo del proceso de asignación de áreas, el ordenador del gasto y del supervisor.

Tal como consignó el contratista en la comunicación con radicado No. 20183020071022 Id: 257403 del 03 de marzo de 2018, las principales labores desempeñadas en el periodo de este informe fueron los siguientes:

- Con radicado ANH No. 20183020034073 Id: 249682 del 02 de febrero de 2018, se evaluó la capacidad financiera con corte a 31 de diciembre de 2016 de las compañías titulares CEPESA COLOMBIAS.A. (CEPCOLSA) y PERENCO OIL AND GAS COLOMBIA LIMITED (PERENCO). Contrato de Exploración y Producción de Hidrocarburos No. 11 de 2007 TIPLE., a efectos de verificar si dichas sociedades cumplen con la obligación de mantener la capacidad financiera mínima requerida, al momento de adjudicación del respectivo contrato. Una vez revisada la información, se encontró que las compañías allegaron la información financiera solicitada para la acreditación de la capacidad financiera. Por lo anterior las compañías, MANTIENEN la capacidad requerida de cincuenta (50) puntos mínimos exigidos en el Acuerdo 08 de 2004 y cumplió con los requisitos establecidos en el párrafo segundo del artículo 22 (modificado por el Acuerdo No. 31 de septiembre 16 de 2005), para garantizar el cumplimiento de las obligaciones asociadas al Contrato referido.
- Con radicado ANH No. 20183020040083 Id: 252055 del 09 de febrero de 2018, se evaluó la Capacidad Financiera con corte a 31 de diciembre de 2017 de la compañía MKMS ENERJI ANONIM SIRKETI., garantizado por BOCHICA INVESTMENT HOLDINGS LTD. Contrato de Exploración y Producción de Hidrocarburos No. 06 de 2009 MARIA CONCHITA, mediante la cual las compañías TURKISH PETROLEUM INTERNATIONAL COMPANY LIMITED y MULTISERVICIOS RJT S.A.S (en adelante “EL CONSORCIO TPIC-MULTISERVICIOS”), solicitan a la Agencia Nacional de Hidrocarburos (en adelante ANH), autorización para ceder la totalidad de sus intereses,

derechos y obligaciones, incluyendo la calidad de operador en el Contrato referido, correspondiente al cincuenta y uno por ciento (51%) y nueve por ciento (9%) respectivamente a favor de MKMS ENERJI A.S. (en adelante “MKMS”). Una vez revisada la información, se encontró que la compañía allegó la información financiera a través de su controlante BOCHICA INVESTMENT HOLDINGS LTD, por lo cual el cesionario anexó la garantía de deudor solidario, exigible para la acreditación de capacidad requerida de cincuenta (50) puntos mínimos exigidos en el Acuerdo 008 de 2004 (modificado por el Acuerdo No. 31 de septiembre 16 de 2005). Por lo anterior, para efectos de la cesión del sesenta por ciento (60%) de los intereses, derechos y obligaciones, incluyendo la calidad de operador que ostenta EL CONSORCIO TPIC-MULTISERVICIOS a favor de MKMS en el Contrato señalado, se considera que la Capacidad Financiera se encuentra CONDICIONADA y al cumplimiento de los demás requisitos de capacidad y a la constitución de la garantía líquida que compense la falta de capacidad financiera para la ejecución del contrato señalado, bajo los términos y condiciones del Acuerdo 008 de 2004 señalados previamente.

- Con radicado ANH No. 20183020050053 Id: 256668 del 27 de febrero de 2018, se dio alcance a la Evaluación de Capacidad Financiera – MKMS ENERJI ANONIMSIRKETI, garantizado por BOCHICA INVESTMENT HOLDINGS LTD- emitida con Id: 252055. Así mismo se hace referencia al “Concepto Jurídico Consideración al Pronunciamiento de la Oficina Asesora Jurídica Radicado No. 20181400043451 Id: 256277 de 26 de febrero de 2018”. Una de las conclusiones, desde el punto de vista financiero, se confirma que la Capacidad Financiera de MKMS ENERJI ANONIMSIRKETI, garantizado por BOCHICA INVESTMENT HOLDINGS LTD se encuentra CONDICIONADA y al cumplimiento de los demás requisitos de capacidad y a la constitución de la garantía líquida que compense la falta de capacidad financiera para la ejecución del contrato señalado, bajo los términos y condiciones del Acuerdo 008 de 2004 señalados previamente. Finalmente, entre otros, se confirma en dicho alcance, que la exigencia de una “garantía líquida” queda a discreción de la dirección, para efectos de la aprobación de la cesión objeto de evaluación y posteriormente, de la ejecución del Contrato de Exploración y Producción de Hidrocarburos No. 06 de 2009 MARIA CONCHITA. Igualmente, se informó el efecto de la aplicación de la fórmula del CEMA según el deber de calcularlo, señalado en el Concepto Jurídico referido.
- Con radicado ANH No. 20183020045513 Id: 254424 del 19 de febrero de 2018, se evaluó la Capacidad Técnica de la compañía MKMS ENERJI SUCURSAL COLOMBIA. Contrato de Exploración y Producción de Hidrocarburos No. 06 de 2009 MARIA CONCHITA, mediante la cual las compañías TURKISH PETROLEUM INTERNATIONAL COMPANY LIMITED y MULTISERVICIOS RJT S.A.S (en adelante “EL CONSORCIO TPIC-MULTISERVICIOS”), solicitan a la Agencia Nacional de Hidrocarburos (en adelante ANH), autorización para ceder la totalidad de sus intereses, derechos y

obligaciones, incluyendo la calidad de operador en el Contrato referido, correspondiente al cincuenta y uno por ciento (51%) y nueve por ciento (9%) respectivamente a favor de MKMS ENERJI A.S. (en adelante "MKMS"). Una vez revisada la información, se encontró que la compañía allegó los perfiles de los profesionales con sus respectivas certificaciones de trabajo, de conformidad con lo establecido en el Artículo 21 de la Acreditación de la Capacidad Técnica (modificado por el Acuerdo No. 15 de mayo 2 de 2005). Por lo anterior, para efectos de la cesión del sesenta por ciento (60%) de los intereses, derechos y obligaciones, incluyendo la calidad de operador que ostenta EL CONSORCIO TPIC-MULTISERVICIOS a favor de MKMS en el Contrato señalado, se considera que la compañía CUMPLE con la Capacidad Técnica según lo establecido en el Artículo 21 del Acuerdo 08 de 2004 para garantizar el cumplimiento de las obligaciones asociadas al Contrato referido.

- Con radicado ANH No. 20183020021251 Id: 251093 del 07 de febrero de 2018 se reiteró a SHONA ENERGY (COLOMBIA) LIMITED que la "garantía líquida" a ser presentada, debe corresponder a las obligaciones asociadas para esta anualidad (2018), lo que equivale en proporción de la participación de la compañía a cuatrocientos treinta y seis mil trescientos dólares de los Estados Unidos de Norteamérica (USD436.300), lo anterior es con el fin de darle trámite a la formalización de la cesión solicitada a la ANH por CECSA ENERGY INC a favor de SHONA ENERGY (COLOMBIA) LIMITED en el Contrato E&P OMBU.
- Con radicado ANH No. 20183020031631 Id: 253777 del 15 de febrero de 2018 se requirió a WATTLE PETROLEUM COMPANY S.A.S. (antes WELL LOGGING LTDA) que presente la "garantía líquida", la cual es tasada de acuerdo a los compromisos pendientes por ejecutar por parte de la compañía, según datos reportados por la Vicepresidencia de Contratos de Hidrocarburos, lo anterior es con el fin de garantizar el cumplimiento y la correcta ejecución de todas las obligaciones de la fase en curso emanadas del Contrato E&P CARBONERA, bajo los términos y condiciones del Acuerdo 08 de 2004.
- Con radicado ANH No. 20183020040051 Id: 255579 del 22 de febrero de 2018, se solicitó al Banco de Occidente que certifique la "Carta de Crédito Stand By No. W002643 y su Otrosí No. 1 modificadorio", lo anterior es con el fin de validar oportunamente la información solicitada que condiciona el trámite de cesión, al otorgamiento de una "garantía líquida" que respalde la existencia de recursos que compensen una eventual falta de capacidad financiera de SHONA ENERGY (COLOMBIA) LIMITED en el Contrato E&P OMBU.
- Con radicado ANH No. 20183020050113 Id: 256695 del 28 de febrero de 2018 se envió

a la Vicepresidencia de Contratos de Hidrocarburos, copia de la la Carta de Crédito Stand By No. W002643 expedida por el Banco de Occidente por un monto inicial de trescientos diez mil cuatrocientos dólares de los Estados Unidos de Norteamérica (USD\$310.400) para garantizar el cumplimiento de las obligaciones de inversión y gastos del Contrato E&P OMBU, modificada el 20 de febrero de 2018 por el Otrosí No.1, siendo el nuevo valor de cuatrocientos treinta y seis mil trescientos dólares de los Estados Unidos de Norteamérica (USD\$436.300), quedando las demás condiciones inicialmente pactadas sin ninguna modificación, lo anterior es con el fin que esa Vicepresidencia continúe el respectivo seguimiento.

- Participé en el comité programado por la Vicepresidencia de Promoción y Asignación de Áreas, liderado por la Dra. Gloria Martínez, el día 02 de febrero de 2018, en donde se asignaron actividades y se mostraron las acciones y compromisos de cada uno de nosotros. Adicionalmente, se asignaron nuevas tareas relacionadas con el proceso de asignación de áreas de dicha Vicepresidencia.
- Acompañamiento a la Vicepresidente de Promoción y Asignación de Áreas, y participación en la reunión el día 06 de febrero de 2018 con la empresa Evaluadora KONFIRMA, Tema: Mesa de Trabajo, Reglamento Registro de Interesados y Revisión de Formatos.
- Participé en diversas reuniones internas, relacionadas con los procesos a cargo de la Vicepresidencia de Promoción y Asignación de Áreas.
- Acompañamiento a la Vicepresidente de Promoción y Asignación de Áreas, y participación en la reunión los días 05 y 20 de febrero de 2018 con los representantes de MKMS ENERJI SUCURSAL COLOMBIA para escuchar los planteamientos relacionada con la demostración de la Capacidad Financiera de la compañía, los cuales fueron entregados en físico a la ANH mediante comunicación con radicado No. 20183020060922 Id: 254708 del 20 de febrero de 2018.
- Revisión de la información financiera de DRUMMOND COMPANY INC controlante de DRUMMOND USA INC, la cual fue allegada con la comunicación complementaria con radicado No. 20183020062672 Id: 255338 del 22 de febrero de 2018 para los Contratos E&P YNC CR-2, CR-3 y CR-4, lo anterior es con el fin de evaluar la Capacidad Financiera de la compañía, con ocasión de la solicitud de autorización a la ANH del trámite de cesión de DRUMMOND LTD a favor de DRUMMOND USA INC.
- Revisión de la información financiera de DRUMMOND COMPANY INC controlante de DRUMMOND USA INC, la cual fue allegada con la comunicación con radicado No. 20174010333082 Id: 240414 del 29 de diciembre de 2017 para el Contrato Adicional de

Exploración y Producción Área La Loma, E&P Yacimientos No Convencionales de Hidrocarburos, lo anterior es con el fin de evaluar la Capacidad Financiera de la compañía, con ocasión de la solicitud de autorización a la ANH del trámite de cesión de DRUMMOND LTD a favor de DRUMMOND USA INC.

- Revisión de la información financiera de PAREX RESOURCES INC controlante de VERANO ENERGY (BARBADOS) LIMITED, PAREX RESOURCES COLOMBIA LTD, la cual fue allegada con la comunicación con radicado No. 20173020303892 Id: 232151 del 05 de diciembre de 2017 para el Contrato de Exploración y Producción de Hidrocarburos No. 26 de 2009 LLA-32, lo anterior es con el fin de evaluar la Capacidad Financiera de la compañía, con ocasión de la solicitud de autorización del trámite de cesión de PLUSPETROL COLOMBIA CORPORATION a favor de VERANO ENERGY (BARBADOS) LIMITED, PAREX RESOURCES COLOMBIA.
- Revisión de la información financiera de GEOPARK COLOMBIA S.A.S, la cual fue allegada con la comunicación con radicado No. 20173020324902 Id: 238506 del 26 de diciembre de 2017 para el Contrato de Exploración y Producción de Hidrocarburos No. 26 de 2009 LLA-32, lo anterior es con el fin de evaluar la Capacidad Financiera de la compañía, con ocasión de la solicitud de autorización del trámite de cesión de PLUSPETROL COLOMBIA CORPORATION a favor de GEOPARK COLOMBIA S.A.S.

Participo en diversas reuniones internas, relacionadas con los procesos a cargo de la Vicepresidencia de Promoción y Asignación de Áreas.

## 2. RESUMEN DE EJECUCIÓN DE RECURSOS

ÍTEM	VALOR
Valor Total del Contrato incluido IVA	156'451.613,00
Valor a desembolsar del periodo supervisado (17 días) incluido IVA	13'575.509,00
No. de desembolsos autorizados a la fecha	<b>2</b>
Valor Total autorizado al Contratista a la fecha incluido IVA	21'020.143
Valor por ejecutar incluido IVA (incluyendo pago por periodo actual)	135'755.090,00



### 3. RESULTADO DE LA SUPERVISIÓN DEL CONTRATO

#### 3.1 Estado del Desarrollo del Contrato

	SATISFACTORIO
X	NORMAL
	DEBE HACER AJUSTES
	RETRASADO

#### 3.2 Recomendaciones

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 No. 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 en cumplimiento de su objeto, obligaciones, condiciones técnicas, plazos y demás previsiones pactadas.
- 2) Que en desarrollo de nuestra 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,

  
**CARLOS JOSÉ NOVOA DE LA CRUZ**  
 Gestor – Código T1 Grado 17  
 Agencia Nacional de Hidrocarburos – ANH