

**AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS - ANH
PROCESO COMPETITIVO ESPECIAL 01 DE 2007**

Evaluación Financiera de Ofertas y de Requerimiento de Garantías Líquidas de las Compañías – Convocatoria Pública para la adjudicación de Bloques en las áreas denominadas Alea, Altair, Altamira – Jagüeyes, La Cuerva, Mantecal, Sierra y La Maye.

ANEXO I

1. Evaluación Financiera

De acuerdo con la evaluación financiera realizada a las Compañías que presentaron ofertas dentro del Proceso Competitivo Especial 01 de 2007, a continuación se muestran los resultados (puntaje) por indicador y consolidado:

<i>No</i>	<i>CONSORCIO UT</i>	<i>PARTICIPANTE</i>	<i>BLOQUE</i>	<i>PUNTAJE (mínimo 50 pts)</i>	<i>APRUEBA EVALUACIÓN FINANCIERA</i>	<i>OBSERVACIONES</i>
1	Consorcio Internacional de Energía y Petróleo	NTC Energy Group (40%)	Altair	41,66	NO	<ul style="list-style-type: none"> • Razón Corriente: 0 puntos • Endeudamiento Total: 0 puntos • Cobertura de Intereses: 20 puntos • ROA: 0 Puntos • Puntuación total: 20 • No se presentan estados financieros para el año 2004. Por tanto tomamos como valor para ese año (0) de acuerdo al numeral 3.4.1 “Acreditación de la Capacitación Financiera”
Inepetrol (60%)		<ul style="list-style-type: none"> • Los estados financieros se encuentran para los años 2005, 2006 y 2007 a 31 de marzo de cada año. • Para calcular el CAPEX PROGRAMA EXPLORATORIO ADICIONAL se tomó el 				

<i>No</i>	<i>CONSORCIO UT</i>	<i>PARTICIPANTE</i>	<i>BLOQUE</i>	<i>PUNTAJE (mínimo 50 ptos)</i>	<i>APRUEBA EVALUACIÓN FINANCIERA</i>	<i>OBSERVACIONES</i>
						60% del anexo 11 Bloque Altair. <ul style="list-style-type: none"> • Razón Corriente: 20 puntos • Endeudamiento total: 16,10 puntos • Cobertura de Intereses: 20 puntos • ROA: 0 Puntos. • Puntuación Total: 56,10
		NTC Energy Group (40%)				<ul style="list-style-type: none"> • Razón Corriente: 0 • Endeudamiento Total: 0 • Cobertura de Interés: 20 • ROA: 0 • Puntuación total: 20 • No se presentan estados financieros para el año 2004. Por tanto tomamos como valor para ese año (0) de acuerdo al numeral 3.4.1 “Acreditación de la Capacitación Financiera”
		Inepetrol (60%)	ALEA 1848A	41,39	NO	<ul style="list-style-type: none"> • Razón Corriente: 20 • Endeudamiento Total: 15,65 • Cobertura de Intereses: 20 • ROA: 0 • Puntuación Total: 55,65 • Los estados financieros se encuentran para los años 2005, 2006 y 2007 a 31 de marzo de cada año. • Para calcular el CAPEX PROGRAMA EXPLORATORIO ADICIONAL se tomó el 60% del anexo 11 Bloque 1848^a

<i>No</i>	<i>CONSORCIO UT</i>	<i>PARTICIPANTE</i>	<i>BLOQUE</i>	<i>PUNTAJE (mínimo 50 ptos)</i>	<i>APRUEBA EVALUACIÓN FINANCIERA</i>	<i>OBSERVACIONES</i>
		NTC Energy Group (40%)				<ul style="list-style-type: none"> • Razón Corriente: 0 • Endeudamiento Total: 0 • Cobertura de Intereses:20 • ROA: 0 • Puntuación Total: 20 • No se presentan estados financieros para el año 2004. Por tanto tomamos como valor para ese año (0) de acuerdo al numeral 3.4.1 “Acreditación de la Capacitación Financiera”
		Inepetrol (60%)	ALEA 1947C	41,10	NO	<ul style="list-style-type: none"> • Razón Corriente: 20 • Endeudamiento Total: 15,17 • Cobertura de Intereses:20 • ROA: 0 • Puntuación Total: 55,17 • Los estados financieros se encuentran para los años 2005, 2006 y 2007 a 31 de marzo de cada año. • Para calcular el CAPEX PROGRAMA EXPLORATORIO ADICIONAL se tomó el 60% del anexo 11 Bloque 1947C
		NTC Energy Group (40%)	ALEA 1848B	54,27	SI	<ul style="list-style-type: none"> • Razón Corriente: 0 • Endeudamiento Total: 30 • Cobertura de Intereses:20 • ROA: 0 • Puntuación Total: 50 • No se presentan estados financieros para el año 2004. Por tanto tomamos como valor para ese año (0) de acuerdo al numeral 3.4.1 “Acreditación de la

<i>No</i>	<i>CONSORCIO UT</i>	<i>PARTICIPANTE</i>	<i>BLOQUE</i>	<i>PUNTAJE (mínimo 50 ptos)</i>	<i>APRUEBA EVALUACIÓN FINANCIERA</i>	<i>OBSERVACIONES</i>
		Inepetrol (60%)				Capacitación Financiera” <ul style="list-style-type: none"> • Razón Corriente: 20 • Endeudamiento Total: 17,04 • Cobertura de Intereses:20 • ROA: 0 • Puntuación Total: 57,04 • Los estados financieros se encuentran para los años 2005, 2006 y 2007 a 31 de marzo de cada año. • Para calcular el CAPEX PROGRAMA EXPLORATORIO ADICIONAL se tomó el 60% del anexo 11 Bloque 1848B.
2	NO	Ramshorn	ALTAMIR IRA-JAGUEYES 3432A	N/A	SI	<ul style="list-style-type: none"> • Su casa matriz cuenta con calificación de riesgo A-realizada por Standard & Poors la cual es superior a la establecida en la Tabla 2, numeral 3.4.1 de los TDR.
			ALTAMIRA-JAGUEYES 3423B	N/A	SI	

<i>No</i>	<i>CONSORCIO UT</i>	<i>PARTICIPANTE</i>	<i>BLOQUE</i>	<i>PUNTAJE (mínimo 50 ptos)</i>	<i>APRUEBA EVALUACIÓN FINANCIERA</i>	<i>OBSERVACIONES</i>
3	Consortio Petrotesting - Southeast	Petrotesting (50%)	ALEA 1947C	58,26	SI	<ul style="list-style-type: none"> • Razón Corriente: 3,88 • Endeudamiento Total: 0 • Cobertura de Intereses:12,64 • ROA: 0 • Puntuación Total: 16,52
		Southeast (50%)				<ul style="list-style-type: none"> • Razón Corriente: 20 • Endeudamiento Total: 30 • Cobertura de Intereses:20 • ROA: 30 • Puntuación Total: 100
4	Consortio NCT - Petrotesting	NCT (54%)	ALEA 1848A	54,25	SI	<ul style="list-style-type: none"> • Razón Corriente: 6,38 • Endeudamiento Total: 30 • Cobertura de Intereses:20 • ROA: 30 • Puntuación Total: 86,38 • Inicialmente la garantía de cumplimiento con Segurexpo establecía una participación de 50% -50% . E&Y solicitó la corrección a la póliza de cumplimiento, en la cual se actualicen los porcentajes de acuerdo a lo definido cuando se estableció el Consortio es decir 54% para NCT- Petrotesting y 46% para Petrotesting. Finalmente E&Y recibió la póliza con las correcciones sugeridas.
		Petrotesting (46%)				<ul style="list-style-type: none"> • Razón Corriente: 3,87 • Endeudamiento Total: 0 • Cobertura de Intereses:12,64 • Puntuación Total: 16,51

<i>No</i>	<i>CONSORCIO UT</i>	<i>PARTICIPANTE</i>	<i>BLOQUE</i>	<i>PUNTAJE (mínimo 50 ptos)</i>	<i>APRUEBA EVALUACIÓN FINANCIERA</i>	<i>OBSERVACIONES</i>
						<ul style="list-style-type: none"> • ROA: 0 • Puntuación Total: 16,52
5	NO	Pacific Stratus Energy Colombia Ltda. (Antes Seep S.A.)	La Maye	80	SI	<ul style="list-style-type: none"> • Razón Corriente: 0 • Endeudamiento Total: 30 • Cobertura de Intereses:20 • ROA: 30
6	NO	Tethys Petroleum Company Ltd.	Jagüeyes 3433A	100	SI	<ul style="list-style-type: none"> • Razón Corriente: 20 • Endeudamiento Total: 30 • Cobertura de Intereses:20 • ROA: 30
7	NO	Lewis Energy Colombia Inc.	Altair	50	SI	<ul style="list-style-type: none"> • Razón corriente : 0 • Nivel de Endeudamiento: 0 • Cobertura de Intereses:20 • ROA: 30 Puntos • Total puntuación:50
8	NO	Rancho Hermoso S.A.	Sierra	50	SI	<ul style="list-style-type: none"> • Razón Corriente: 0 • Endeudamiento Total: 0 • Cobertura de Intereses:20 • ROA: 30
			La Cuerva	50	SI	<ul style="list-style-type: none"> • Razón Corriente: 0 • Endeudamiento Total: 0 • Cobertura de Intereses:20 • ROA: 30
9	NO	Hupecol Caracara LLC	Altair	50	SI	<ul style="list-style-type: none"> • Razón Corriente: 0 • Endeudamiento Total: 0 • Cobertura de Intereses:20 • ROA: 30
			La Cuerva	50	SI	<ul style="list-style-type: none"> • Razón Corriente: 0 • Endeudamiento Total: 0 • Cobertura de Intereses:20 • ROA: 30

<i>No</i>	<i>CONSORCIO UT</i>	<i>PARTICIPANTE</i>	<i>BLOQUE</i>	<i>PUNTAJE (mínimo 50 ptos)</i>	<i>APRUEBA EVALUACIÓN FINANCIERA</i>	<i>OBSERVACIONES</i>
10	NO	Interoil Colombia Exploration and Production	Sierra	59,77	SI	<ul style="list-style-type: none"> • Razón Corriente: 0 • Endeudamiento Total: 9,77 • Cobertura de Intereses:20 • ROA: 30
			Altair	50	SI	<ul style="list-style-type: none"> • Razón Corriente: 0 • Endeudamiento Total: 0 • Cobertura de Intereses:20 • ROA: 30 •
			Cuerva	50	SI	<ul style="list-style-type: none"> • Razón Corriente: 0 • Endeudamiento Total: 0 • Cobertura de Intereses:20 • ROA: 30
11	Unión Temporal Montesanto	Kappa Resources Colombia LTD (20%)	Sierra	44	NO	<ul style="list-style-type: none"> • Razón Corriente: 0 • Endeudamiento Total: 0 • Cobertura de Intereses:20 • ROA: 0 • Puntuación Total: 20 • En la primera Fase la inversión la realizará Kappa Resources Colombia Ltda. de acuerdo con el JOA, por tal razón el programa exploratorio adicional fase 1 se incluyó como 100% a ésta compañía.
		Integral Production Management Ltda (80%)	Sierra			<ul style="list-style-type: none"> • Razón Corriente: 0 • Endeudamiento Total: 0 • Cobertura de Intereses:20 • ROA: 30 • Puntuación Total: 50

<i>No</i>	<i>CONSORCIO UT</i>	<i>PARTICIPANTE</i>	<i>BLOQUE</i>	<i>PUNTAJE (mínimo 50 ptos)</i>	<i>APRUEBA EVALUACIÓN FINANCIERA</i>	<i>OBSERVACIONES</i>
12	NO	Vetra Colombia	Alea 1846-D	50	SI	<ul style="list-style-type: none"> • Razón Corriente: 20 • Endeudamiento Total: 30 • Cobertura de Intereses: 0 (el EBITDA para el año 2006 fue negativo). • ROA: 0 • Puntuación total: 50 puntos
			Altair	50	SI	<ul style="list-style-type: none"> • Razón Corriente: 20 • Endeudamiento Total: 30 • Cobertura de Intereses: 0 (el EBITDA para el año 2006 fue negativo). • ROA: 0 • Puntuación total: 50 puntos
13	NO	Petrominerales Colombia Ltda.	ALTAMIRA – 3431B	63,05	SI	<ul style="list-style-type: none"> • Razón Corriente: 0 • Endeudamiento : 18,84 • Cobertura de intereses: 20 puntos. • ROA: generó 24,21 puntos. • Total Puntos: 63,05 • Para el cálculo del Capex Programa Exploratorio adicional se tomo U\$1.000.000 debido a que el valor del anexo 11 es de U\$425.000.
			ALTAMIRA – 3431D	63,05	SI	<ul style="list-style-type: none"> • Para el cálculo del Capex Programa Exploratorio adicional se tomo U\$1.000.000 debido a que el valor del anexo 11 es de U\$825.000. • Aplican las 5 primeras observaciones del bloque 3431B.

<i>No</i>	<i>CONSORCIO UT</i>	<i>PARTICIPANTE</i>	<i>BLOQUE</i>	<i>PUNTAJE (mínimo 50 ptos)</i>	<i>APRUEBA EVALUACIÓN FINANCIERA</i>	<i>OBSERVACIONES</i>
14	NO	Gran Tierra Energy Colombia Ltd	Sierra	57,45	SI	<ul style="list-style-type: none"> • Razón Corriente: 0 • Endeudamiento Total: 7,45 • Cobertura de Intereses: 20 • ROA: 30
15	NO	New Horizon Exploration, INC Colombia	La Maye	70	SI	<ul style="list-style-type: none"> • Razón Corriente: 20 • Endeudamiento Total: 30 • Cobertura de Intereses:20 • ROA: 0

RESULTADOS

	No.	%
Aprobadas	21	84%
Reprobadas	4*	16%
Total Ofertas	25	100%

* Unión Temporal Monte Santo, Consorcio Inepetrol-NCT (bloques 1848A, 1947C y Altair)

2. Evaluación de Ofertas

Se evaluaron las ofertas de las propuestas que obtuvieron una calificación superior a 50 puntos en la evaluación financiera, de acuerdo con los criterios establecidos en los términos de referencia en el numeral 3.7 “Evaluación de Ofertas”, evaluándolas de manera individual por cada bloque de acuerdo con el Programa Exploratorio Mínimo para la Fase 1 de cada bloque ofrecido por el proponente.

La adjudicación de cada bloque se definió con base en el puntaje obtenido de acuerdo con el Programa Exploratorio Mínimo Ofrecido para la Fase I.

<i>No. Bloque</i>	<i>No. Oferta</i>	<i>BLOQUE</i>	<i>PARTICIPANTE</i>	<i>PUNTUACIÓN EVALUACIÓN FINANCIERA</i>	<i>PUNTUACIÓN OFERTAS</i>	<i>ELEGIBLE</i>	<i>OBSERVACIONES</i>
1	1	Alea 1848-B	Consorcio Inepetrol - NCT Energy	54,27	50,00	Consorcio Inepetrol - NCT Energy	
2	2	Alea 1947-C	Consorcio Petrotesting-Southeast	58,26	50,00	Consorcio Petrotesting-Southeast	No aplica para Evaluación de Oferta pues no alcanzó el puntaje mínimo en la evaluación financiera.
			Consorcio Inepetrol - NCT Energy	No alcanzó la calificación mínima requerida en los términos de referencia (41,10)	N/A		

<i>No. Bloque</i>	<i>No. Oferta</i>	<i>BLOQUE</i>	<i>PARTICIPANTE</i>	<i>PUNTUACIÓN EVALUACIÓN FINANCIERA</i>	<i>PUNTUACIÓN OFERTAS</i>	<i>ELEGIBLE</i>	<i>OBSERVACIONES</i>
3	4	Alea 1848-A	Consorcio NCT - Petrotesting	54,25	50,00	Consorcio NCT - Petrotesting	No aplica para Evaluación de Oferta pues no alcanzó el puntaje mínimo en la evaluación financiera.
	5		Consorcio Inepetrol - NCT Energy	No alcanzó la calificación mínima requerida en los términos de referencia (41,39)	N/A		
4	6	La Maye	Sociedad de Exploración y Explotación Petrolera S.A. Sucursal Colombia "Seep S.A."	80,00	50,00	New Horizont Exploration, INC Colombia	No obtiene puntuación en el criterio de No. De pozos ya que en el anexo 11 "Fase Programa Exploratorio 1" no relaciona ningún pozo.

<i>No. Bloque</i>	<i>No. Oferta</i>	<i>BLOQUE</i>	<i>PARTICIPANTE</i>	<i>PUNTUACIÓN EVALUACIÓN FINANCIERA</i>	<i>PUNTUACIÓN OFERTAS</i>	<i>ELEGIBLE</i>	<i>OBSERVACIONES</i>
	7		New Horizont Exploration, INC Colombia	70,00	60,00		No obtiene puntuación en el criterio de Sísmica, puesto que esta corresponde a un Reproceso.
5	8	Jagüeyes 3433A	Tethys Petroleum Company Ltda	100	50,00	Tethys Petroleum Company Ltda	
6	9	Sierra	Rancho Hermoso S.A.	50,00	73,00	Rancho Hermoso S.A.	Los 30 Km. de sísmica le restan puntuación, frente al puntaje máximo que tiene 100 km de sísmica.
	10		Interoil Colombia Exploration and Production	59,77	72,50		El tener solo 1 Pozo le resta puntuación frente a Rancho Hermoso que posee 2 pozos en el Programa Exploratorio

<i>No. Bloque</i>	<i>No. Oferta</i>	<i>BLOQUE</i>	<i>PARTICIPANTE</i>	<i>PUNTUACIÓN EVALUACIÓN FINANCIERA</i>	<i>PUNTUACIÓN OFERTAS</i>	<i>ELEGIBLE</i>	<i>OBSERVACIONES</i>
							de la Fase I.
	11		Unión Temporal Monte Santo (Kappa Resources and Integral Production)	No alcanzó la calificación mínima requerida en los términos de referencia (44)			No aplica para Evaluación de Oferta pues no alcanzó el puntaje mínimo en la evaluación financiera.
	12		Gran Tierra Energy Colombia Ltda	57,45	50,50		El tener solo 1 Pozo le resta puntuación frente a los demás competidores al igual que los 30 Kms de sísmica frente a una puntuación máxima de 100 puntos.

<i>No. Bloque</i>	<i>No. Oferta</i>	<i>BLOQUE</i>	<i>PARTICIPANTE</i>	<i>PUNTUACIÓN EVALUACIÓN FINANCIERA</i>	<i>PUNTUACIÓN OFERTAS</i>	<i>ELEGIBLE</i>	<i>OBSERVACIONES</i>
7	13	La Cuerva	Rancho Hermoso S.A.	50,00	49,33	Hupecol Caracara LLC	Le resta puntuación los 40 Kms de sísmica frente a los 150 Kms de la mayor puntuación y también el hecho de tener solo 1 Pozo en la Fase I del Programa Exploratorio
	14		Hupecol Caracara LLC	50,00	91,49		
	15		Interoil Colombia Exploration and Production	50,00	70,00		Le resta puntuación el tener 1 pozo en la Fase I del Programa Exploratorio .

<i>No. Bloque</i>	<i>No. Oferta</i>	<i>BLOQUE</i>	<i>PARTICIPANTE</i>	<i>PUNTUACIÓN EVALUACIÓN FINANCIERA</i>	<i>PUNTUACIÓN OFERTAS</i>	<i>ELEGIBLE</i>	<i>OBSERVACIONES</i>
8	16	Altair	Interoil Colombia Exploration and Production	50,00	72,50	Interoil Colombia Exploration and Production	Le reta puntuación el tener tan solo 1 pozo en la Fase I del Programa Exploratorio
	17		Vetra Colombia	Evaluación realizada a Vetra Energía S.L. (50)	57,23		La duración de 30 meses del programa Exploratorio Fase I, y el área de la sísmica le restan puntuación frente a los demás proponentes.
	18		Consorcio inepetrol – NCT Energy	No alcanzó la calificación mínima requerida en los términos de referencia (41,66)	N/A		No aplica para Evaluación de Oferta pues no alcanzó el puntaje mínimo en la evaluación financiera.

<i>No. Bloque</i>	<i>No. Oferta</i>	<i>BLOQUE</i>	<i>PARTICIPANTE</i>	<i>PUNTUACIÓN EVALUACIÓN FINANCIERA</i>	<i>PUNTUACIÓN OFERTAS</i>	<i>ELEGIBLE</i>	<i>OBSERVACIONES</i>
	19		Lewis Energy Group	50,00	29,92		Le resta puntuación no tener ningún pozo en la Fase I del Programa Exploratorio
	20		Hupecol Caracara LLC	50,00	56,80		La longitud de la sísmica 3D de 45 km ² que equivale a 72 km de 2D le resta puntos frente a los demás participantes del bloque.
9	21	Alea 1846-D	Vetra Colombia	Evaluación realizada a Vetra Energía S.L. (50)	100,00	Vetra Colombi	
10	22	Altamira Jagüeyes -3432A	Ramshorn	Calificación de Riesgo A- (Standard & Poors) de la Casa Matriz	100,00	Ramshorn	La longitud de la sísmica 3D es de 100 km ² que equivale a 160 KM de 2D

<i>No. Bloque</i>	<i>No. Oferta</i>	<i>BLOQUE</i>	<i>PARTICIPANTE</i>	<i>PUNTUACIÓN EVALUACIÓN FINANCIERA</i>	<i>PUNTUACIÓN OFERTAS</i>	<i>ELEGIBLE</i>	<i>OBSERVACIONES</i>
11	23	Altamira Jagüeyes – 3432B	Ramshorn	Calificación de Riesgo A- (Standard & Poors) de la Casa Matriz	100,00	Ramshorn	
12	24	Altamira 3431B	Petrominerales	63,05	50,00	Petrominerales	
13	25	Altamira 3431 - D	Petrominerales	63,05	50,00	Petrominerales	

3. Evaluación del Flujo de Caja

Para cada elegible se realizó la evaluación del Flujo de Caja de acuerdo a los términos de referencia en sus numerales 3.4.1.5, 3.4.1.6 y 3.4.1.7, para determinar si debe presentar garantía que respalde económicamente el desarrollo del Programa Exploratorio Mínimo de la Fase I.

Los participantes elegibles para cada bloque que requieren presentar garantía y su correspondiente valor en US\$ de acuerdo al Programa Exploratorio Mínimo para la Fase I (Anexo 11) son los siguientes:

No.	Compañía	Bloque	Valor Garantía (Programa Exploratorio Mínimo Fase I) en
1	Consorcio NCT Energy e Inepetrol	Alea 1848 - B	1.615.000
2	Consorcio Petrotesting-Southeast	Alea 1947 - C	3.000.000
3	Consorcio NCT - Petrotesting	Alea 1848 - A	3.300.000
4	Interoil Colombia Exploration and Production	Altair	6.500.000
5	New Horizont Exploration	La Maye	1.574.500
6	Tethys Petroleum Company	Jagüeyes 3433A	3.024.000
7	Rancho Hermoso S.A.	Sierra	2.450.000
8	Hupecol Caracara	La Cuerva	6.500.000
9	Vetra Colombia	Alea 1846D	8.480.000
10	Petrominerales	Altamira 3431B	425.000
11	Petrominerales	Altamira 3431D	425.000

Ramshorn queda exento de presentar garantía de liquidez por los dos bloques en los que resultó elegido, ya que su casa matriz cuenta con la calificación de riesgo A- realizada por Standard & Poors.