

**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 – Jagüey, La Cuerva, Mantecal, Sierra y La Maye.

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	Consortio Internacional de Energía y Petróleo	NTC Energy Group (12%)	Altair	54,86	SI	<ul style="list-style-type: none"> • Razón Corriente: 0 puntos • Endeudamiento Total: 30 puntos • Cobertura de Intereses: 20 puntos • ROA: 0 Puntos • 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 Capacitación Financiera” • Se solicitó la corrección de los porcentajes contenidos en la póliza de garantía, los cuales no corresponden a los del consorcio E&Y recibió las garantías corregidas.

<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 (88%)				<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 88% del anexo 11 Bloque Altair. • Razón Corriente: 20 puntos • Endeudamiento total: 15,52 puntos • Cobertura de Intereses: 20 puntos • ROA: 0 Puntos. • Puntuación Total: 55,52
		NTC Energy Group (12%)	ALEA 1848A	53,97	SI	<ul style="list-style-type: none"> • Razón Corriente: 0 • Endeudamiento Total: 27,48 • Cobertura de Interés: 20 • ROA: 0 • Puntuación total: 47,48 • 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 (88%)				<ul style="list-style-type: none"> • Razón Corriente: 20 • Endeudamiento Total: 14,86 • Cobertura de Intereses: 20 • ROA: 0 • Puntuación Total: 54,86 • Los estados financieros se encuentran para los años

<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>
						2005, 2006 y 2007 a 31 de marzo de cada año. <ul style="list-style-type: none"> • Para calcular el CAPEX PROGRAMA EXPLORATORIO ADICIONAL se tomó el 88% del anexo 11 Bloque 1848^a • Los porcentajes de participación se tomaron de acuerdo al “Otro sí” Acuerdo de Constitución del Consorcio Internacional de Energía y Petróleo (“CIEP”) que obra a folios 10, 11, 12, 13, 14 y 15 de la mencionada propuesta, por medio del cual se modificaron los porcentajes . (Aplica para todos los bloques a los que aplicó el consorcio).
		NTC Energy Group (12%)	ALEA 1947C	52,50	SI	<ul style="list-style-type: none"> • Razón Corriente: 0 • Endeudamiento Total: 20,28 • Cobertura de Intereses: 20 • ROA: 0 • Puntuación Total: 40,28 • 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”

<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 (88%)				<ul style="list-style-type: none"> • Razón Corriente: 20 • Endeudamiento Total: 14,17 • Cobertura de Intereses:20 • ROA: 0 • Puntuación Total: 54,17 • 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 88% del anexo 11 Bloque 1947C.
		NTC Energy Group (12%)	ALEA 1848B	56,07	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 Capacitación Financiera”
		Inepetrol (88%)				<ul style="list-style-type: none"> • Razón Corriente: 20 • Endeudamiento Total: 16,90 • Cobertura de Intereses:20 • ROA: 0 • Puntuación Total: 56,90 • Los estados financieros se encuentran para los años 2005, 2006 y 2007 a 31 de

<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>
						marzo de cada año. <ul style="list-style-type: none"> Para calcular el CAPEX PROGRAMA EXPLORATORIO ADICIONAL se tomó el 88% 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	
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

<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>
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 Consorcio 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 • 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.	Jagüey es 3433A	100	SI	<ul style="list-style-type: none"> • Razón Corriente: 20 • Endeudamiento Total: 30 • 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>
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
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

<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>
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
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

<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>
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.
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.	%
<i>Aprobadas</i>	24	96
<i>Reprobadas</i>	1	4
	(Unión Temporal Monte Santo)	
<i>Total Ofertas</i>	25	100

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	56,07	50,00	Consorcio Inepetrol - NCT Energy	
2	2	Alea 1947-C	Consorcio Petrotesting-Southeast	58,26	37,44	Consorcio Inepetrol - NCT Energy	
	3		Consorcio Inepetrol - NCT Energy	52,50	94,00		
3	4	Alea 1848-A	Consorcio NCT - Petrotesting	54,25	46,56	Consorcio Inepetrol - NCT Energy	
	5		Consorcio Inepetrol - NCT Energy	53,97	96,25		

<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>
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.
	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	

<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>
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 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.

<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>
	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.
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

<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>
	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 .
8	16	Altair	Interoil Colombia Exploration and Production	50,00	72,50	Consorcio inepetrol – NCT Energy	Le resta 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.

<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>
	18		Consortio inepetrol – NCT Energy	54,86	93,44		
	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 Colombia	

<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>
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 km2 que equivale a 160 KM de 2D
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 de acuerdo al Programa Exploratorio Mínimo para la Fase I (Anexo 11) son los siguientes:

Garantía No.	Compañía	Bloque	Valor Garantía (Programa Exploratorio Mínimo Fase I)
1	Consorcio Internacional de Energía y Petróleo	Alea 1947C	11.440.000
2		Alea 1848B	1.615.000
3		Alea 1848A	8.930.000
4		Altair	6.560.000
TOTAL Consorcio			28.545.000
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	825.000

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.