



Paysandú 1101 4º piso - C.P. 11.000
Tel.: (598 2) 900 0231 al 33
Correo: info@miem.gub.uy
Montevideo - Uruguay

SECRETARIA DE ESATADO
SIRVASE CITAR

020/11

MINISTERIO DE INDUSTRIA, ENERGÍA Y MINERÍA

Montevideo, 01 ABR 2011

VISTO: La gestión realizada por la Administración Nacional de Combustibles Alcoholes y Pórtland, en la que solicita la autorización para la contratación directa con la firma FLUID INCLUSION TECHNOLOGIES Inc. (FIT) para la realización de un estudio de Análisis Estratigráfico de Inclusiones Fluidas en muestras de los pozos Lobo y Gaviotín perforados en 1976 por Chevron en el offshore de Uruguay.-----

RESULTANDO: I) Que los trabajos propuestos involucran la identificación y análisis por espectrometría de masas de pequeñas cantidades de hidrocarburos que pudieran haber quedado ocluidas en la matriz de la roca, en muestras de los pozos Lobo y Gaviotín, pudiéndose generar información actualizada, independiente y propiedad de ANCAP para fundamentar la generación de hidrocarburos en la cuenca Punta del Este.-----

II) Que la firma FLUID INCLUSION TECHNOLOGIES Inc. (FIT) llevaría a cabo el estudio bajo la modalidad de multi-cliente, estando todos los costos necesarios para realizar los trabajos referidos a cargo de la misma, asumiendo el riesgo de intentar recuperar los mismos a través de la venta de la información recabada.-----

CONSIDERANDO: I) Que conforme lo dispuesto en los Decretos-Leyes Nº 14.181 y 15.242 compete al Poder Ejecutivo la definición de la política relativa a fuentes de energía y especialmente a la prospección de hidrocarburos.-----

II) Que según la normativa citada la Administración Nacional de Combustibles Alcohol y Pórtland es el Ente competente para ejecutar todas las actividades, negocios y operaciones de la industria de hidrocarburos, no obstante lo cual le compete al Poder Ejecutivo el otorgamiento de la autorización para una contratación directa en esta materia.-----

//

ATENTO: a lo dispuesto en el artículo 5 del Decreto-Ley N° 14.181 de 29 de marzo de 1974 y artículos 66 y siguientes del Decreto-Ley N° 15.242 de 8 de enero de 1982 y concordantes;-----

EL PRESIDENTE DE LA REPÚBLICA;

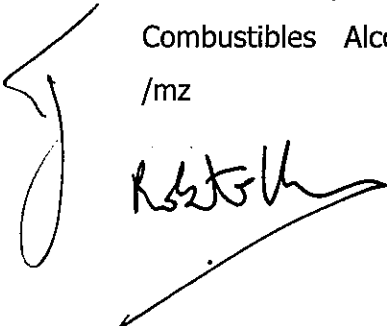
RESUELVE:

1º.- Autorizar a la Administración Nacional de Combustibles Alcohol y Portland a contratar directamente con la firma FLUID INCLUSION TECHNOLOGIES Inc. (FIT) la realización de un estudio de Análisis Estratigráfico de Inclusiones Fluidas en muestras de los pozos Lobo y Gaviotín perforados en 1976 por Chevron en el offshore de Uruguay, bajo la modalidad de multi-cliente.-----

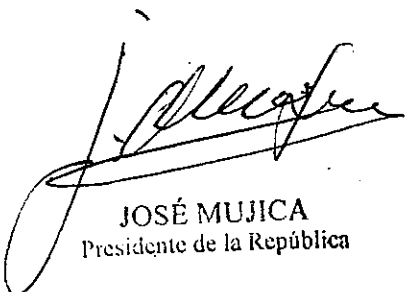
2º.- Aprobar los términos del Contrato a suscribirse entre ANCAP y FIT que se acompaña. -----

3º.- Comuníquese, publíquese y pase a la Administración Nacional de Combustibles Alcohol y Portland.-----

/mz



Handwritten signature, possibly reading 'R. S. T. L. H.'



JOSÉ MUJICA
Presidente de la República

ACUERDO

**PARA LA EJECUCIÓN, MERCADEO Y PARTICIPACIÓN EN
LOS INGRESOS DEL**

**ANÁLISIS ESTRATIGRÁFICO DE INCLUSIONES FLUIDAS
EN LOS POZOS LOBO Y GAVIOTÍN EN EL OFFSHORE DE
URUGUAY**

ENTRE

ANCAP

Y

FLUID INCLUSION TECHNOLOGIES INC.

Borrador 27/10/2010

El presente **ACUERDO** se suscribe, y entra en vigencia el día ____ del mes ____ de 2010, entre **POR UNA PARTE: FLUID INCLUSION TECHNOLOGIES INC.**, una compañía constituida en ____, ____, domiciliada en 2217 N. Yellowwood Ave., Broken Arroz, Oklahoma, OK 74012, EEUU ("**FIT**"), representada en este acto por ____ en su calidad de ____ y **POR OTRA PARTE: la Administración Nacional de Combustibles Alcohol y Portland**, una empresa estatal de Uruguay cuyo domicilio social es Paysandú s/n y Av. Libertador Brig. Gral. Lavalleja, C.P. 11100, Montevideo, Uruguay ("**ANCAP**") representada en este acto por ____ en su calidad de ____.

CLAUSULA PRIMERO - OBJETO

El presente acuerdo tiene por objeto determinar los términos y condiciones bajo los cuales:

1.1 FLUID INCLUSION TECHNOLOGIES INC. realizará el Análisis Estratigráfico de Inclusiones Fluidas en los pozos Lobo y Gaviotín, a su propio costo y riesgo, y FLUID INCLUSION TECHNOLOGIES INC tendrá el derecho de otorgar licencias de los datos geológicos (los "Datos"), incluyendo el documento que los contenga y organice (el "Reporte"), a terceros.

1.2 Asimismo ANCAP y FLUID INCLUSION TECHNOLOGIES INC acordarán la "Participación en los Ingresos" por concepto de los cánones recibidos de las licencias de los Datos a terceros.

CLAUSULA SEGUNDA - Propiedad de los datos

ANCAP será propietaria de los Datos y proporcionará a FLUID INCLUSION TECHNOLOGIES INC los derechos exclusivos del otorgamiento de las licencias de los Datos a terceras partes. ANCAP recibirá una copia de los datos procesados y de las interpretaciones dentro de los seis meses luego de completados los trabajos de adquisición e interpretación. Los datos se suministrarán en un formato estándar. ANCAP tendrá el derecho de volver a procesar y reinterpretar los datos con cualquier compañía de servicios, cumpliendo con el acuerdo de confidencialidad establecido en la Cláusula 3º de este contrato. ANCAP tendrá el derecho de usar los datos y la interpretación, lo que incluye mapas y gráficos, en trabajos científicos y técnicos a ser publicados, en conformidad con FLUID INCLUSION TECHNOLOGIES INC.

CLAUSULA TERCERO - Confidencialidad de los Datos

FLUID INCLUSION TECHNOLOGIES INC y ANCAP garantizan que mantendrán y harán que su personal, directores, agentes, asesores, consejeros, colaboradores en general, mantengan estricta confidencialidad de los Datos. A menos que se acuerde por escrito entre ANCAP y FIT, toda la información y datos derivados del proyecto, incluyendo la interpretación, los mapas y el Reporte, deberán mantenerse confidenciales entre las partes y no serán divulgadas a ninguna persona, firma, corporación, o cualquier otra entidad.

Las obligaciones establecidas precedentemente cesarán:

- 3.1. cuando caduque el derecho para licenciar los Datos que ANCAP le confirió a FIT;
- 3.2. cuando la información recibida sea parte del dominio público, sin que ANCAP o alguien de su personal, directores, agentes, asesores, consejeros, colaboradores en general, haya sido responsable de ello;

- 3.3. si la información es solicitada por algún organismo gubernamental o jurisdiccional o alguna Bolsa de Valores;
- 3.4. si FIT hace público extractos seleccionados del Reporte con el propósito de generar ventas;
- 3.5. si FIT realizar presentaciones del Reporte a potenciales compradores;
- 3.6. cuando FIT ha recibido un acuerdo firmado de venta de un comprador.

Todas las muestras y datos asociados e información proporcionada por ANCAP para ser utilizados en los trabajos de adquisición, procesamiento e interpretación, será mantenido bajo estricta confidencialidad por FIT y no serán copiados para cualquier propósito diferente a dichos trabajos.

Bajo ningún concepto las copias del Reporte retenidas por ANCAP y FIT serán vendidas bajo ninguna circunstancia durante la vigencia del presente Acuerdo.

Cualquier análisis o interpretación adicional de los Datos, o cualquier actualización del Reporte será resultado de un acuerdo mutuo entre ANCAP y FIT.

CLAUSULA CUARTO - Mantenimiento y uso de los Datos

Todos los Datos, lo que incluye los Datos vueltos a procesar y los Datos interpretados por FIT, serán mantenidos y estarán archivados por FIT en sus oficinas.

CLAUSULA QUINTO – Roles y responsabilidades en la ejecución de los trabajos

5.1. ANCAP

- 5.1.1. Proporcionará a FIT los cuttings de perforación lavados y secados y muestras de testigos de los pozos Lobo y Gaviotín (30 gramos por muestra) para los trabajos comprendidos por este acuerdo, siempre que ANCAP disponga de suficiente cantidad de muestra.
- 5.1.2. Proporcionará oportunamente a FIT los datos asociados de los pozos Lobo y Gaviotín, y datos geológicos complementarios para llevar a cabo los trabajos comprendidos por este acuerdo.

5.2. FIT

- 5.2.1. Conducirá todas las tareas de preparación de muestras geológicas, el análisis estratigráfico de inclusiones fluidas, petrografía y micro-termometría detallado de inclusiones fluidas en sus laboratorios propios, de conformidad con la licencia patentada que dispone de la tecnología FIS.
- 5.2.2. Proporcionará a ANCAP dos (2) copias del Reporte luego de su finalización, sin cargo para ANCAP, y sujeto a lo previsto en la cláusula 3º - Confidencialidad de los Datos.
- 5.2.3. Mantendrá en su laboratorio dos (2) copias para referencia futura, y sujeto a lo previsto en la cláusula 3º - Confidencialidad de los Datos.

FLUID INCLUSION TECHNOLOGIES INC. y ANCAP trabajarán mancomunadamente para determinar un programa de capacitación apropiado para dos (2) aprendices del área de geociencias designados por ANCAP, a llevarse a cabo durante la ejecución de los trabajos comprendidos por este acuerdo. Los costos en que se incurra por el programa de capacitación estarán a cargo de FLUID INCLUSION TECHNOLOGIES INC., quien únicamente no cubrirá los costos de traslado, alojamiento y manutención, incluyendo los

días de traslado y estadía durante el programa de capacitación, para los aprendices designados por ANCAP. Como parte de dicho programa de capacitación se prevé el entrenamiento y asistencia de los aprendices designados por ANCAP, durante una (1) semana de visita a los laboratorios de FIT en la ciudad de Tulsa, EEUU.

CLAUSULA SEXTO - Garantías y limitación de responsabilidad

ANCAP asegura a FLUID INCLUSION TECHNOLOGIES INC que tiene plena autoridad y potestad para otorgar los derechos tal como se definen en el presente Acuerdo.

FLUID INCLUSION TECHNOLOGIES INC asume la plena responsabilidad de lo que pudiera surgir de las actividades de adquisición, procesamiento e interpretación de los Datos efectuadas por FLUID INCLUSION TECHNOLOGIES INC, y exime de responsabilidad a ANCAP por cualesquier demanda, causa de acción, daños o cualesquier otra responsabilidad que surja de tales actividades.

FLUID INCLUSION TECHNOLOGIES INC y ANCAP declaran que en el marco del presente Acuerdo no se otorgará ningún derecho sobre el petróleo y/o gas, u otros minerales, ni se autorizará cualquier otra actividad de exploración en las áreas cubiertas por los Datos a algún individuo, empresa o tercera parte.

Bajo ningún concepto FLUID INCLUSION TECHNOLOGIES INC será responsable ante ANCAP o ante terceros con relación a daños punitivos, indirectos, especiales, incidentales o consecuenciales resultantes o emanados del uso de los Datos, y FLUID INCLUSION TECHNOLOGIES INC expresamente no alegará garantías generales ni específicas, expresas o implícitas, con relación a la precisión, utilidad y calidad de los datos ni su idoneidad para cualquier uso o propósito en particular. FLUID INCLUSION TECHNOLOGIES INC no asume responsabilidad alguna por la utilización de los Datos. Todos los Datos serán licenciados a terceras partes entendiéndose y bajo acuerdo de que FLUID INCLUSION TECHNOLOGIES INC y ANCAP no serán responsables de ninguna acción realizada ni gasto efectuado por terceros y sus grupos de exploración resultantes del estudio, evaluación, interpretación o uso de los Datos, y las terceras partes exonerarán, defenderán e indemnizarán a FLUID INCLUSION TECHNOLOGIES INC y ANCAP de cualquier demanda o responsabilidad que de ellos emanara.

FLUID INCLUSION TECHNOLOGIES INC asegura que los medios en los cuales se entregarán los Datos no tendrán defectos y que los Datos estarán debidamente registrados en tales medios.

CLAUSULA SEPTIMO - Vigencia y finalización

El Acuerdo tendrá una duración de siete (7) años contados desde la firma del Acuerdo. ANCAP tendrá derecho exclusivo de prorrogarlo por un plazo adicional de hasta siete (7) años más.

Para el comienzo del Estudio FLUID INCLUSION TECHNOLOGIES INC tendrá un plazo máximo de un (1) año desde la firma del Acuerdo, siendo causal de rescisión el no cumplimiento de esta condición.

Para concluir el Estudio FLUID INCLUSION TECHNOLOGIES INC contará con un plazo máximo de dos (2) años desde la firma del Acuerdo.

CLAUSULA OCTAVO - Legislación aplicable y jurisdicción

Este Acuerdo estará regido por la ley de la República Oriental del Uruguay. Cualquier otra cuestión que emane o esté relacionada con este Acuerdo y cada Anexo, o su validez, redacción, interpretación, cumplimiento o infracción estará regida y se decidirá mediante la aplicación de las leyes de la República Oriental del Uruguay, excluyendo cualquier elección de norma legal que de otra manera requiera la aplicación de las leyes de cualesquier otra jurisdicción, y la jurisdicción para cualquiera o todas dichas acciones será Montevideo, Uruguay.

CLAUSULA NOVENO - Acuerdo completo

Este Acuerdo y cada Anexo constituyen el Acuerdo completo de las partes relativas objeto del presente documento, y no se podrá efectuar ninguna modificación, enmienda ni agregado a este Acuerdo ni se efectuará un Anexo a menos que sea por escrito y haga referencia específica a este Acuerdo y/o el Anexo aplicable, y esté firmado por un representante autorizado de ambas partes.

CLAUSULA DECIMO - Avisos

Salvo como se define expresa y específicamente en este Acuerdo y en cualquier Anexo al presente, todos los avisos y comunicaciones deberán cursarse por escrito y serán considerados suficientes para todo fin si son enviados mediante carta certificada, servicios de mensajería o facsímil a la dirección del destinatario establecida en el Anexo aplicable. Cada parte puede cambiar su dirección mediante aviso por escrito. Cada aviso enviado de cualquiera de las formas precedentes entrará en vigencia en la fecha de la recepción real.

CLAUSULA DECIMO PRIMERO - Pagos y facturación

FLUID INCLUSION TECHNOLOGIES INC será el único responsable de la emisión de todas las facturas, y de la recepción del dinero pagado por terceros por las licencias de los Datos. FLUID INCLUSION TECHNOLOGIES INC asumirá la plena responsabilidad de emitir a ANCAP la parte que le corresponde de los ingresos. Los Datos serán otorgados en licencia a terceros al canon de licencia especificado más los cargos de reproducción y manejo aplicables vigentes, cualquier impuesto por ventas, uso, valor agregado, recibos brutos o impuestos similares aplicables a la transacción y cualesquier cargo posterior que se especifique. FLUID INCLUSION TECHNOLOGIES INC determinará el canon de licencia.

En el caso que la República Oriental del Uruguay aplique o sujete a FLUID INCLUSION TECHNOLOGIES INC a cualquier impuesto a la venta, uso, valor agregado o impuesto similar a consecuencia del otorgamiento de las licencias de los Datos por parte de FLUID INCLUSION TECHNOLOGIES INC, tales impuestos serán deducidos de la participación en los ingresos con ANCAP.

EN FE DE LO CUAL, las partes firman el presente Acuerdo, en vigencia a partir del año y la fecha antes mencionados por escrito más arriba.

ANCAP

FLUID INCLUSION TECHNOLOGIES INC,

Por: _____

Por: _____

Nombre en imprenta: _____

Cargo: _____

Fecha _____

Fecha: _____

ANEXO 1 (Detalle Técnico y Condiciones Financieras)

PARA LA EJECUCIÓN, MERCADEO Y PARTICIPACIÓN EN LOS INGRESOS DEL ANÁLISIS ESTRATIGRÁFICO DE INCLUSIONES FLUIDAS EN LOS POZOS LOBO Y GAVIOTÍN EN EL OFFSHORE DE URUGUAY

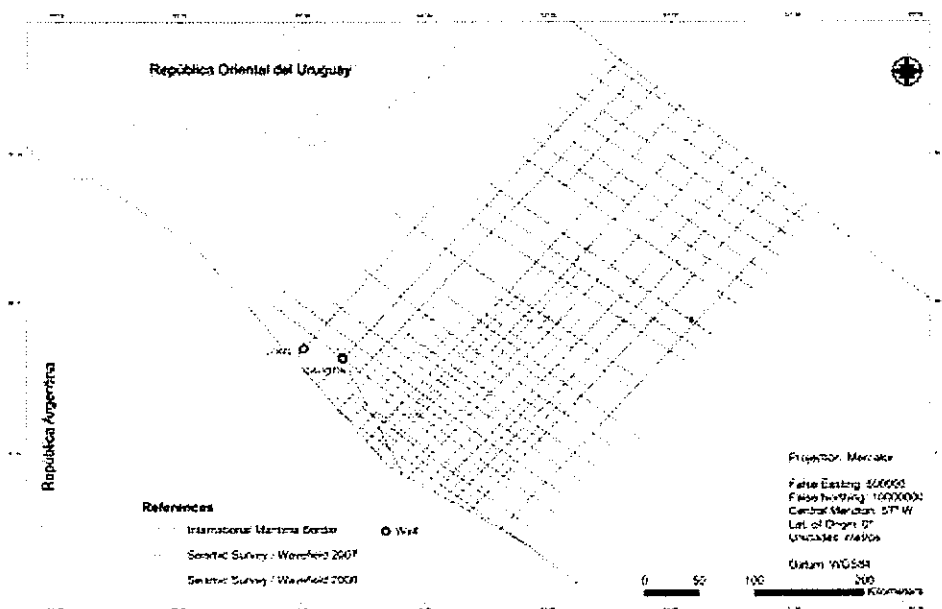
ENTRE ANCAP Y FLUID INCLUSION TECHNOLOGIES INC.

ALCANCE DE LAS OBRAS

En virtud de los términos del Acuerdo, FLUID INCLUSION TECHNOLOGIES INC realizará a su propio costo y riesgo el Análisis Estratigráfico de Inclusiones Fluidas en los pozos Lobo y Gaviotín, ubicados en el offshore de Uruguay tal como se indica en el mapa adjunto.

El diseño final del Análisis podría variar según el aporte de la industria y/o criterios aportados por ANCAP.

MAPA DE UBICACIÓN



METODOLOGÍA DE ANÁLISIS/ EQUIPAMIENTO/ PROCEDIMIENTOS

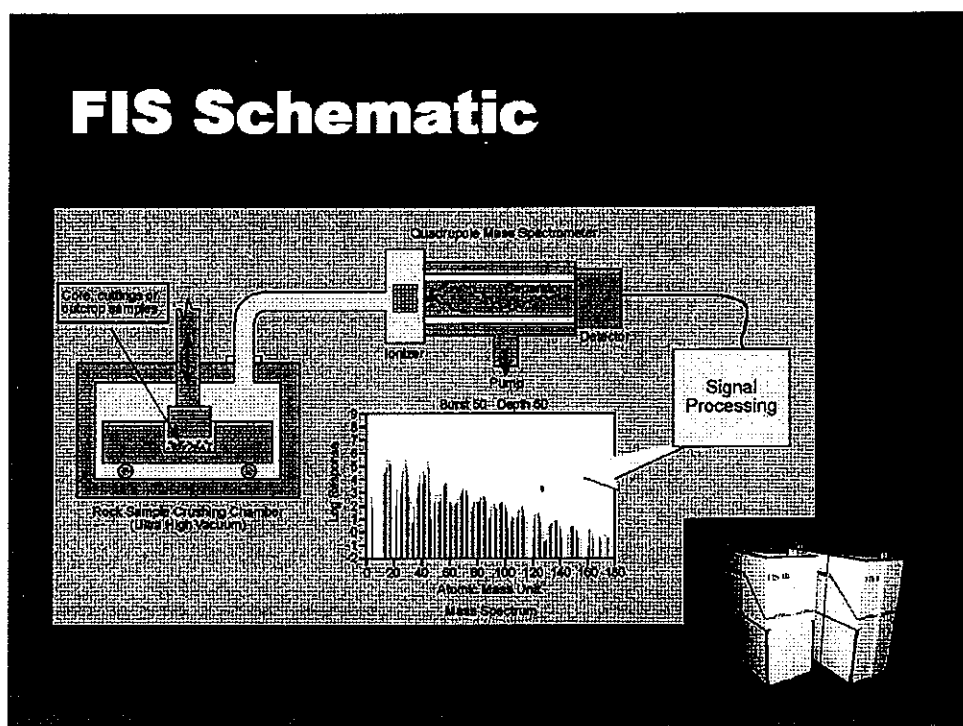
1. ¿Qué es la Estratigrafía de Inclusiones Fluidas (FIS)?

1.1 Antecedentes:

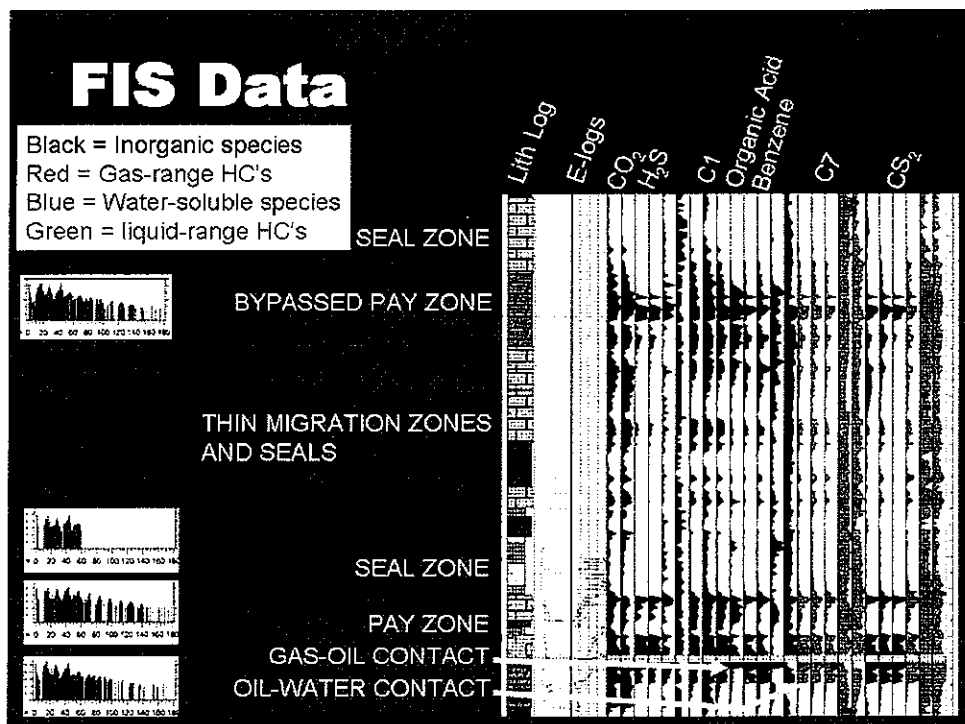
La Estratigrafía de Inclusiones Fluidas (Fluid Inclusions Stratigraphy, FIS) es una tecnología patentada que fue desarrollada por Amoco en Tulsa, Oklahoma, EEUU, en las décadas de 1980-90. Luego de la fusión de BP con Amoco en la década de 1990, la tecnología FIS fue subsecuentemente desarrollada fuera de BP por la empresa Fluid Inclusions Technologies Inc. (FIT), que continua operando en Tulsa. El equipo de Amoco que desarrolló la tecnología desde la década de 1980 es actualmente el equipo directriz y gerencial de la compañía privada Fluid Inclusions Technologies (FIT).

1.2 Descripción de la Técnica FIS:

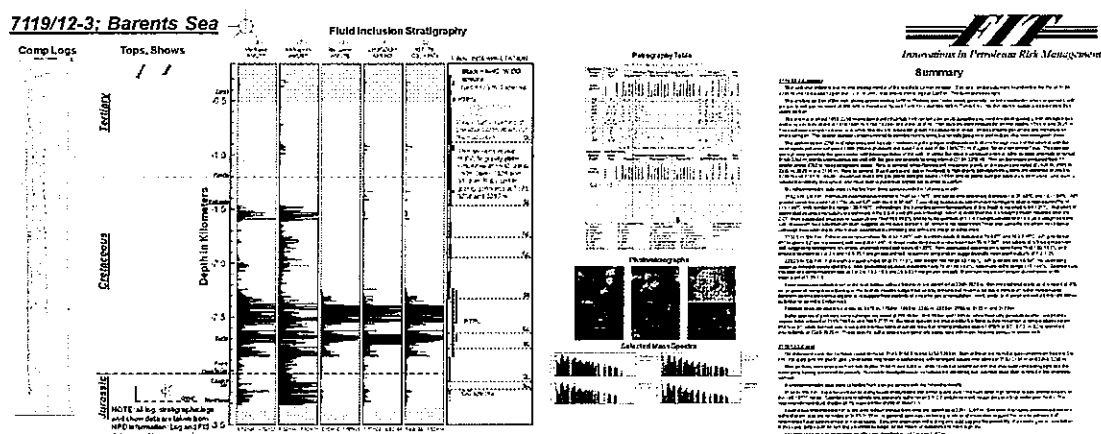
La molienda mecánica de pequeñas porciones de testigos o muestras de cuttings (5 gramos de roca o menos) es seguida del análisis de inclusiones fluidas volátiles orgánicas e inorgánicas que son evaporadas, mediante un espectrómetro de masas cuadrupolo que utiliza un sistema de muestreo automático rápido, y permite el mapeo estratigráfico continuo de paleo-fluidos en el subsuelo. Esta técnica se denomina Estratigrafía de Inclusiones Fluidas (Fluid Inclusion Stratigraphy o "FIS").



El estudio de más de 6000 pozos en todo el mundo ha establecido la aplicación de la técnica en la exploración y producción para la evaluación de riesgo por carga y migración de hidrocarburos.



Presentación de Datos FIS típica – panel A3



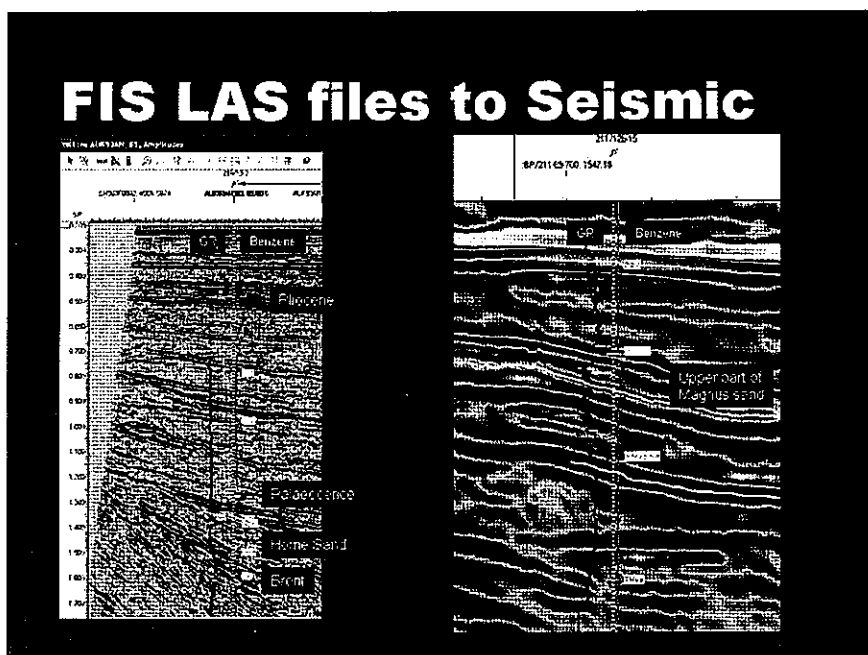
Los compuestos indicadores clave y la relación entre compuestos son utilizados para documentar la migración de hidrocarburos a través de intervalos estratigráficos específicos, evaluar el tipo y calidad del hidrocarburo, y establecer una eficiencia integrada en el tiempo de los potenciales sellos. Complementariamente, FIS ha probado utilidad en la identificación de zonas de reservorio próximas al hidrocarburo entrampado, "proximidad al intervalo mineralizado", aún cuando dicho hidrocarburo no migró directamente a través de la sección analizada. En estos casos, los compuestos solubles en agua, particularmente benceno, tolueno y/o ácidos orgánicos, ocurren en concentraciones anómalas, y usualmente se observa que han migrado por difusión mediante una fase acuosa desde el intervalo mineralizado. Las aplicaciones en producción se han desarrollado para la caracterización de reservorios y recursos, e incluyen la delimitación de intervalos mineralizados, zonas de transición hidrocarburo-agua y contactos de fluidos para estimación de reservas y aplicaciones de recuperación mejorada (EOR), tanto como en la evaluación de la compartimentación y conectividad del reservorio.

La integración de FIS con metodologías clásicas de inclusiones fluidas provee datos adicionales y más específicos de las propiedades de fluido del hidrocarburo (por ejemplo: grado API), salinidad de los fluidos acuosos de poro asociados, y restricciones temporales para la migración del hidrocarburo y carga del reservorio. Estos datos pueden utilizarse como insumo para el modelado de la cuenca, y para evaluar el timing de la carga, cuando se correlaciona con la configuración de la trampa y la calidad del reservorio. Permite establecer efectivamente una correlación entre los intervalos conteniendo inclusiones fluidas de petróleo y las rocas madres, mediante la aplicación de técnicas de extracción por solventes o térmicas en las muestras previamente analizadas por FIS, con lo cual se obtiene un mejor control de las rutas de migración.

1.3 Aplicaciones Básicas:

A continuación se detallan algunas de las aplicaciones más comunes. No obstante, la técnica ha sido aplicada a muy diferentes escenarios dependiendo de los problemas específicos de exploración, desarrollo o producción a ser resueltos.

- 1) Evaluar si hidrocarburo ha migrado a través de un pozo seco sin indicaciones (shows) que está adyacente a un prospecto.
- 2) Determinar si se puede esperar gas o petróleo en una determinada área.
- 3) Evaluar la probabilidad de encontrar un reservorio profundo con acumulaciones de hidrocarburo, por debajo de una perforación somera.
- 4) Seleccionar locaciones para perforar en un intervalo mineralizado problemático.
- 5) Delinear un intervalo mineralizado y el contacto de fluido.
- 6) Identificar un sello inefficiente.
- 7) Inferir la existencia de un yacimiento de petróleo próximo a un pozo impregnado sin indicaciones (shows).
- 8) Evaluar la salinidad del agua de formación en la ausencia de análisis químicos.
- 9) Aplicar los datos FIS directamente en secciones sísmicas para delimitar y mapear zonas de migración de hidrocarburos, paleo-acumulaciones y acumulaciones actuales (ver ejemplo siguiente).



CONDICIONES FINANCIERAS

FLUID INCLUSION TECHNOLOGIES INC tendrá la responsabilidad de otorgar licencias, vender y comercializar los Datos luego de la adquisición. FLUID INCLUSION TECHNOLOGIES INC preparará todas las licencias a terceros, preparará y entregará las facturas, entregará los datos y cobrará todos los ingresos de los cánones de la licencia. A la recepción, FLUID INCLUSION TECHNOLOGIES INC compartirá los ingresos con ANCAP, según las siguientes condiciones:

1. FLUID INCLUSION TECHNOLOGIES INC recuperará el costo del estudio previo a la participación en los ingresos, acordándose a tales efectos que el costo del mismo es de dólares americanos Cuarenta Mil (US\$ 40,000). Esta suma cubrirá los costos de todas las fases de planificación, mercadeo y promoción, adquisición, procesamiento e interpretación de datos, y programa de capacitación según se definen en este Acuerdo.

2. Una vez que FLUID INCLUSION TECHNOLOGIES INC haya recuperado la suma de US\$ 40,000 antes mencionada a través del otorgamiento de licencias, se comenzará a compartir los ingresos con ANCAP en la proporción que surge más abajo. FLUID INCLUSION TECHNOLOGIES INC protegerá a todos y a cada uno de los intermediarios independientes de los datos (si los hubiera) con relación a las comisiones a ellos debida por el otorgamiento de licencia de los datos. FLUID INCLUSION TECHNOLOGIES INC compartirá los ingresos con ANCAP como se indica a continuación:

2.1 50% FLUID INCLUSION TECHNOLOGIES INC y 50% ANCAP.

2.2 FLUID INCLUSION TECHNOLOGIES INC enviará a ANCAP la parte que le corresponda dentro de los 30 días de la recepción de los fondos procedentes de las partes con licencias. FLUID INCLUSION TECHNOLOGIES INC se hará cargo de los costos relacionados con la comercialización de los datos.

3. FLUID INCLUSION TECHNOLOGIES INC intentará otorgar licencias previas del estudio a varias compañías o partes suscriptoras, previo a empezar el mismo.

4. FLUID INCLUSION TECHNOLOGIES INC tendrá el derecho a terminar el acuerdo y no proceder con el estudio si no asegura suficiente financiación.

CONDICIONES

FLUID INCLUSION TECHNOLOGIES INC emitirá las facturas a los licenciantes de los Datos como se indica a continuación:

100% del canon de licencia se deberá pagar de inmediato al momento de la ejecución de una Licencia de Datos a Terceros.

Todos los cánones se cotizan sin incluir cualquier impuesto a las ventas, uso y crédito o valor agregado o cualquier otro impuesto que pudiera aplicarse. En el caso que se aplique o se sujete a FLUID INCLUSION TECHNOLOGIES INC a cualquier impuesto a las ventas, uso o impuesto similar, a consecuencia del otorgamiento de las licencias de los datos por parte de FLUID INCLUSION TECHNOLOGIES INC en cualquier momento luego de la entrega de los Datos a Terceras Partes, tales impuestos corresponderán por cuenta exclusiva de dicha Tercera Parte.

ANEXO 2 (Modelo de Acuerdo de Licencia)

PARA LA EJECUCIÓN, MERCADEO Y PARTICIPACIÓN EN LOS INGRESOS DEL ANÁLISIS ESTRATIGRÁFICO DE INCLUSIONES FLUIDAS EN LOS POZOS LOBO Y GAVIOTÍN EN EL OFFSHORE DE URUGUAY

ENTRE ANCAP Y FLUID INCLUSION TECHNOLOGIES INC.

A continuación se presenta un modelo de Acuerdo de Licencia no exclusiva para el uso de los Datos y el Reporte.

NON-EXCLUSIVE PETROLEUM REPORT/DATA LICENCE AGREEMENT

License Agreement No: xxxx

Data Set: Fluid Inclusions Stratigraphy (FIS) Study – report and digital dataset for 2 wells from the South Atlantic "The Punta Del Este Basin".

This non-exclusive Petroleum data License Agreement (herein after the "Agreement") entered into on this xx day of xxxx by and between xxxx of xxxxxx (herein after the "BUYER") and Fluid Inclusions Technologies, Inc., 2217 N. Yellowwood Ave., Broken Arrow, OK 74012, USA (herein after the "SELLER") both of which may hereinafter be individually referred to as a "Party" or collectively as the "Parties".

WHEREAS:

SELLER is preparing a petroleum geological report and digital dataset for 2 wells from the South Atlantic entitled "Punta Del Este Basin" containing data from the wells listed below. The BUYER is desirous of obtaining a licence to use such report by SELLER, and SELLER is able and willing to sell to BUYER a licence to use such report on a non-exclusive, but proprietary basis, in accordance with the terms and conditions of this Agreement.

List of wells included:

Lobo
Gaviotín

NOW IT IS HEREBY AGREED as follows:

1. REPORT AND GRANT OF LICENCE

In exchange for the consideration as provided in Clause 5, SELLER hereby grants to BUYER a license to use the report and digital REPORT of 2 wells from the Punta Del Este Basin of the South Atlantic, as more particularly described in Exhibit A attached hereto and made part hereof (hereinafter referred to as "Report") on a non-transferable, non-exclusive, but proprietary basis under the terms and conditions of this Agreement, herein after referred to as the "LICENCE".

2. OWNERSHIP OF THE REPORT

The REPORT is owned and shall at all times and for all purposes continue to be owned by SELLER who shall retain the title and all intellectual property rights thereto which are protected under United States of America copyright regulations.

3. REPRESENTATION AND WARRANTIES

3.1 SELLER warrants that it has full rights and authority to enter into this Agreement with and to grant the LICENCE to BUYER.

3.2 SELLER further warrants that this Agreement does not and will not, to the best of its knowledge, violate, breach or interfere with any other agreement and that the use of (and any parts thereof) and licensing and possession of the REPORT do not and will not infringe on or violate any patent or copyright, trademark, or law, or constitute any appropriation or misappropriation or misuse or unauthorized use of any proprietary right, trade secret, or other proprietary right.

3.3 The REPORT prepared by SELLER for license hereunder is, to the best of the knowledge, information and belief of SELLER, accurately prepared in accordance with prevailing industry practices. However, SELLER makes no representation of warranty, express or implied, or representation in relation to the fitness or reliability of REPORT. BUYER shall release and hold SELLER harmless from any claim as to lack of completeness or accuracy of REPORT furnished hereunder and shall further release and hold SELLER harmless from all responsibility and liability for conclusions that are derived from REPORT, and any action taken by buyer in reliance thereon shall be based upon BUYER's own judgment and SELLER shall under no circumstances be liable for any loss, cost, expenses or damages including incidental and consequential damage incurred or sustained by BUYER as a result of such action.

4. CONFIDENTIALITY

4.1 Title to and ownership rights of REPORT shall remain at all times with SELLER and SELLER reserves the right at all times to license REPORT to other parties under the terms and conditions to be determined by SELLER. BUYER accepts that REPORT is for its sole use and shall not be divulged, traded, sold or otherwise disposed of without the prior consent of the SELLER, except that:

- i. BUYER may disclose REPORT as ordered or required by any applicable law, rule or regulation of any competent judicial, government or other authority.
- ii. BUYER may disclose REPORT to the extent that such REPORT or part thereof is in or comes into the public domain other than by a breach of this Agreement.
- iii. BUYER may use the data in normal business activities with 3rd party, and also in public presentation and presentation for Governmental Authorities.
- iv. Buyer may disclose REPORT to any reputable professional consultant or company working on behalf of BUYER provided that buyer causes such consultant or company to keep REPORT confidential and not to disclose it to any other party whatsoever not to copy any part of it and to return REPORT

to BUYER on completion of any work performed. Any breach of these confidentiality conditions by such consultant or company shall be deemed to be breach by BUYER.

- v. BUYER may show but not give REPORT to partner companies in upstream petroleum projects, or to prospective joint ventures during the course of bona fide negotiations with respect to petroleum exploration rights or petroleum projects in the area to which REPORT pertains, provided that the same agree in writing to keep REPORT strictly confidential and provided further that BUYER shall not furnish same with copies of REPORT. BUYER shall notify SELLER in the event that partners or joint ventures wish to license REPORT either directly or through BUYER. In either case, such partners or joint ventures shall be required to execute a separate similar Non-exclusive Petroleum Report License Agreement and pay the escalation fees detailed in Clause 6 hereto.
- vi. BUYER may disclose and provide copies of REPORT to other parties only with the express prior agreement of SELLER and provided that such parties agree to keep such REPORT confidential.

4.2 BUYER shall have the right to reproduce parts of the REPORT for use in its own internal reports and presentations.

4.3 BUYER's affiliated companies shall have the same rights as BUYER under the terms of this agreement. As used herein, affiliate shall mean:

- i. Licensee may at any time copy, convey at its own expense the results and information obtained to (i) affiliate(s) and to (ii) the company owning more than 50% of Company's share capital (parent company), for use by them. Affiliate(s) shall mean any company owned, directly or indirectly, by parent company by more than 50% of its share capital or voting rights, or which is in any other way controlled, directly or indirectly, by parent company.

5. LICENCE FEE

5.1 BUYER shall pay to SELLER the fee of US\$ 20,000 (Twenty thousand United States Dollars) in respect of purchase of license for use of the REPORT as laid out herein. One digital copy of REPORT shall be provided by SELLER and packing and transmittal charges will be additional, and charged at cost. Hard copies of the report will be provided at additional cost.

Unless otherwise instructed by BUYER, the digital copy of the REPORT will be dispatched by courier service. For destinations outside of the United States of America the report will be dispatched by air-freight or courier service and it will be the BUYER's responsibility to pay any insurance charges and to clear the report through customs and to pay all customs duties and other charges which may be levied in the country of importation.

5.2 BUYER shall pay the license fee in 5.1 above to SELLER in the following installments.

100% of the license fee upon delivery of the report.

- 5.3 Payment shall be made by BUYER to SELLER within 30 days from receipt of SELLER's invoice. BUYER shall effect payment by means of cheque or by draft or by wire transfer to SELLER's account:

Fluid Inclusions Technologies, Inc.
(Bank details to be supplied on the SELLER's invoice)

In the event of wire transfer, BUYER shall notify SELLER of wire transfer details by facsimile.

Under the SELLER's general sales terms, SELLER reserves the right to charge interest at a minimum rate of 1.5% per month on accounts outstanding for more than 30 days from the date that the payment was due.

- 5.4 BUYER may, at its option, acquire additional copies of REPORT from SELLER for its own internal use, provided the use of these copies is also governed by the terms and conditions under the LICENCE granted hereunder.

6. SCHEDULE

The REPORT commenced on the xx of xxxx (hereinafter the "COMMENCEMENT DATE") and will be completed xx, xxxx subject to the availability of samples.

7. NOTICES

Any notices, approvals and statements required or authorized to be given hereunder except as may otherwise be expressly provided herein, shall be sufficiently made if sent by registered post (postage paid), or courier service or by fax and addressed to the Parties at the addresses set forth below:

SELLER	
Fluid Inclusions Technologies, Inc.	2217 N. Yellowwood Ave., Broken Arrow, OK 74012, USA
Attention:	Dr Don L. Hall, John Church, Dr Michael G. Snape
Telephone:	+1 918 461 8984
Facsimile:	+1 918 461 2085
E-mail	fit@fittulsa.com

BUYER	
Attention:	
Telephone:	
Facsimile	
Email:	

8. ASSIGNMENT

This Agreement shall be binding upon both Parties, and shall insure to the benefits of and bind their respective successors, heirs, representatives and assigns. Subject to Clause 4.3 neither Party may assign or transfer, either in whole or in part, this Agreement nor any rights and obligations arising under it, except upon the prior written consent of the other Party or as expressly provided herein.

9. TRANSFER

9.1 BUYER may transfer LICENCE granted hereunder and assign the Agreement to an affiliated company (as defined in Clause 4.3 herein), upon provision of written notice to SELLER, with no additional fee or charges being due to SELLER.

10. WAIVER

10.1 No item of this Agreement shall be considered waived by either Party unless executed in writing. No such waiver shall be waived of any past or future default, breach or modification of the terms of this Agreement unless expressly set forth in such waiver.

10.2 Any failure by either Party at any time to enforce or require strict keeping and performance of the other Party of any of the terms and conditions of this Agreement shall not constitute a waiver of any of that Party's other rights and obligations hereunder.

11. APPLICABLE LAW

This contract shall be governed in all respects by and interpreted in accordance with the Laws and Statutes of the state of Oklahoma.

12. ENTIRE AGREEMENT

This Agreement together with its Exhibit A constitutes the entire Agreement between the Parties and supersedes all previous communications, representations or agreements, either oral or written, expressed or implied with respect to the subject matter and no agreement or understanding varying or extending the terms hereof shall be binding on either Party unless written and duly executed by an authorized representative of each Party.

13. TERM

The term of this agreement shall be for a period of twenty-five years from the date hereof.

IN WITNESS WHEREOF, the parties have executed this agreement the day and year first above written.

For and on behalf of

	Fluid Inclusions Technologies, Inc.
Signed:	Signed:
Name:	Name: Dr Don L Hall
Position:	Position: CEO
Date:	Date:

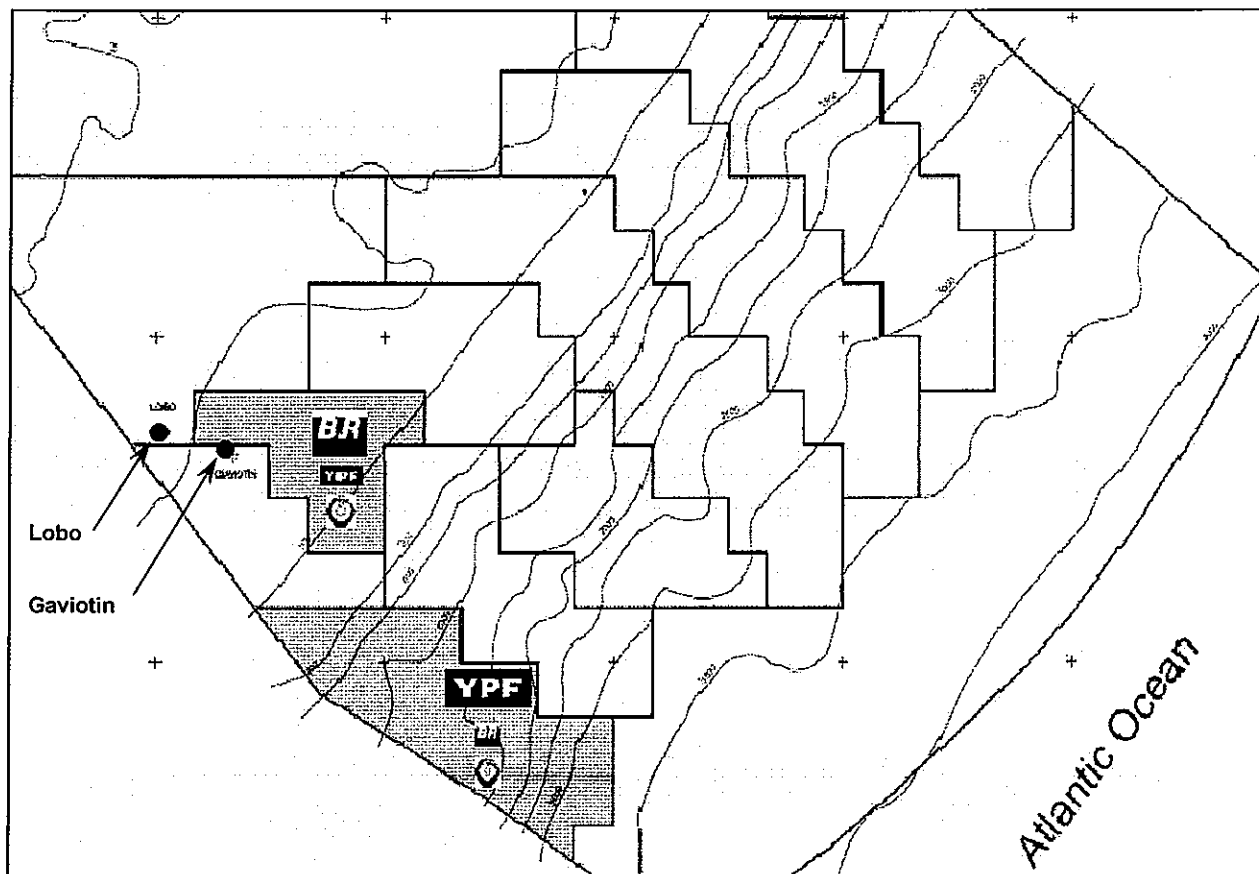
Exhibit A

REPORT DESCRIPTION

Punta del Este Basin, Uruguay

Fluid Inclusion Stratigraphy (FIS) Study

A Charge Potential Evaluation of 2 wells



Off shore Uruguay license map

Price:	\$20,000 (until 31 st October 2010)	
Completion:	November 2010	
Further Information and Contacts:		
Doug Langton:	+44 (0) 7816967230	d.langton@fittulsa.com
John Church:	+44 (0) 7968 828285	johnw.church@tiscali.co.uk
Mike Snape:	+44 (0) 1244 677064	mike.snape@solintec.co.uk
Don Hall:	+1 918 461 8984	dlhall@fittulsa.com

<u>RESULTS</u>
Present and Past Distribution of Petroleum
Petroleum Type and Quality
Proximal Undrilled Pay & Bypassed Pay
Seals
API Gravity
Evidence for Bacterial/Thermal Alteration
Reservoir Compartments
Petroleum Source and Maturity

Outline

Fluid Inclusion Technologies proposes undertaking a regional evaluation of petroleum charge in key wells from the Punta del Este basin. This study of the South Atlantic margin forms part of a comprehensive Fluid inclusion Technologies database made up of a number of studies across both sides of the North and south Atlantic Margins. The foundation for this assessment is fluid inclusion volatile analysis (Fluid Inclusion Stratigraphy or FIS). Fluid inclusion petrography is included on selected samples that show significant FIS anomalies (possible migration pathways, paleo-hydrocarbon columns or present-day hydrocarbon columns).

Classical geochemical techniques that analyze residual pore fluids are often inadequate for determining where petroleum fluids have been, and are typically hampered by contamination, fractionation and alteration issues. Subsurface fluid processes leave resolvable chemical traces in the form of crystallographically **trapped fluids in diagenetic cements and healed microfractures**. These fluid inclusions are not subject to evaporation during sample storage or loss of light ends during sampling from depth. They persist in the geological record long after the parent fluids have moved on, but are continuously formed even up to the very recent past. Hence, fluid inclusion studies have the potential to provide a **detailed account of petroleum distribution and charge history**.

Study Wells

Well	Operator	Age at TD	TD (m)
Lobo	Chevron	Upper Jurassic	2714
Gaviotin	Chevron	Upper Jurassic	3632

Project Description

Fluid Inclusion Stratigraphy

Cuttings and core samples from 2 wells will be analyzed for their fluid inclusion volatile content with the Fluid Inclusion Stratigraphy (FIS) volatile mapping technique. Full-well profiles of key inorganic and C1-C13 organic species will be constructed from FIS results. These data are interpreted in terms of petroleum inclusion presence, type and quality; possibility for deeper or lateral proximal pay; and prominent seals or reservoir compartments. FIS results and stratigraphic information are used to determine samples on which the following detailed analyses are performed.

Fluid Inclusion Petrography

Selected zones within the analyzed wells that show elevated FIS hydrocarbon responses will be evaluated for their aqueous and petroleum inclusion populations via thin section analysis under plane light and UV illumination. Fluid inclusions will be characterized in terms of their relationship to the host (e.g., in cements or healed microfractures), abundance, fluorescence characteristics origin (generated locally from intercalated source rock, or migrated into the section from a deeper kitchen) and suitability for determining quantitative information. Multiple petroleum populations will be distinguished, where present, and placed into a relative chronology.

Fluid Inclusion API Gravity Determination

Based on the results of the previous analyses, samples will be selected for quantitative fluid inclusion API gravity, homogenization temperature and salinity determinations (bubble-point or dew-point evaluation). These data will be combined with FIS data to evaluate aspects of hydrocarbon type, quality, saturation state, timing, and fluid source.

Deliverables & Timing

The project deliverables will consist of the following items:

- 1) Individual well reports on FIS results (petroleum distribution and type, seals, proximal undrilled pay, etc.)
- 2) Fluid Inclusion temperature, API gravity and salinity data for each well, based on FIS data
- 3) Integration of the FIS data with detailed analysis of the implications for E & P in the study area
- 4) Digital files of all data and reports. Hard copy available for additional charge.

Delivery date: November 2010.

Price & Terms

The study is available to E & P companies on a single or group basis

Single company, Initial Client \$20,000 USD (Initial Clients are committed by 31st October 2010)

Single company \$22,000 USD (Commitment after 1st November 2010)

Group rates: 2 Company Group 170%

3 Company Group 240%

4 Company Group 300%

Further Information & Contacts

For further information, please contact:

Doug Langton:	+44 (0) 7816967230	d.langton@fittulsa.com
John Church:	+44 (0) 7968 828285	johnw.church@tiscali.co.uk
Mike Snape:	+44 (0) 1244 677064	mike.snape@solintec.co.uk
Don Hall:	+1 918 461 8984	dihall@fittulsa.com

Terms and Conditions

1. The report is available for purchase on a single company basis or bonafide group basis.
2. The License Agreement for the study will be automatically issued to the client upon receipt of confirmation of purchase.
3. Purchasing companies will not reproduce in any form, publish or communicate to any other person or company or institution, any part of the report without prior written permission from FIT.
4. In the event of a client acquiring or being acquired by another company, the client will continue to honour the License Agreement.
5. FIT will provide one digital copy of the report to each of the subscribing companies. Additional digital copies of the report will be provided free of charge, while hard copies of the report will be provided at a cost of US\$3,500.
6. All local taxes will be added as appropriate.