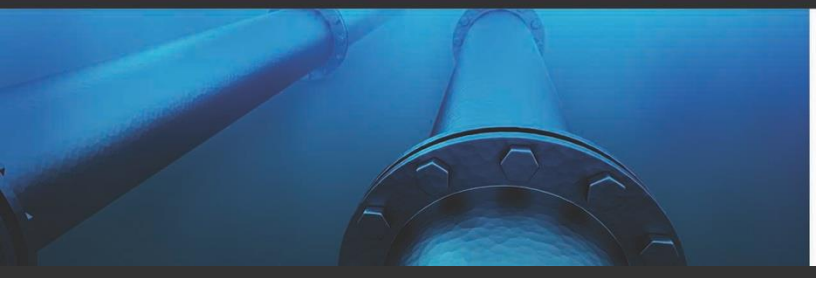
Acceso a datos

Ronda 3.3

Terrestres Convencionales y No Convencionales

Marzo 2018

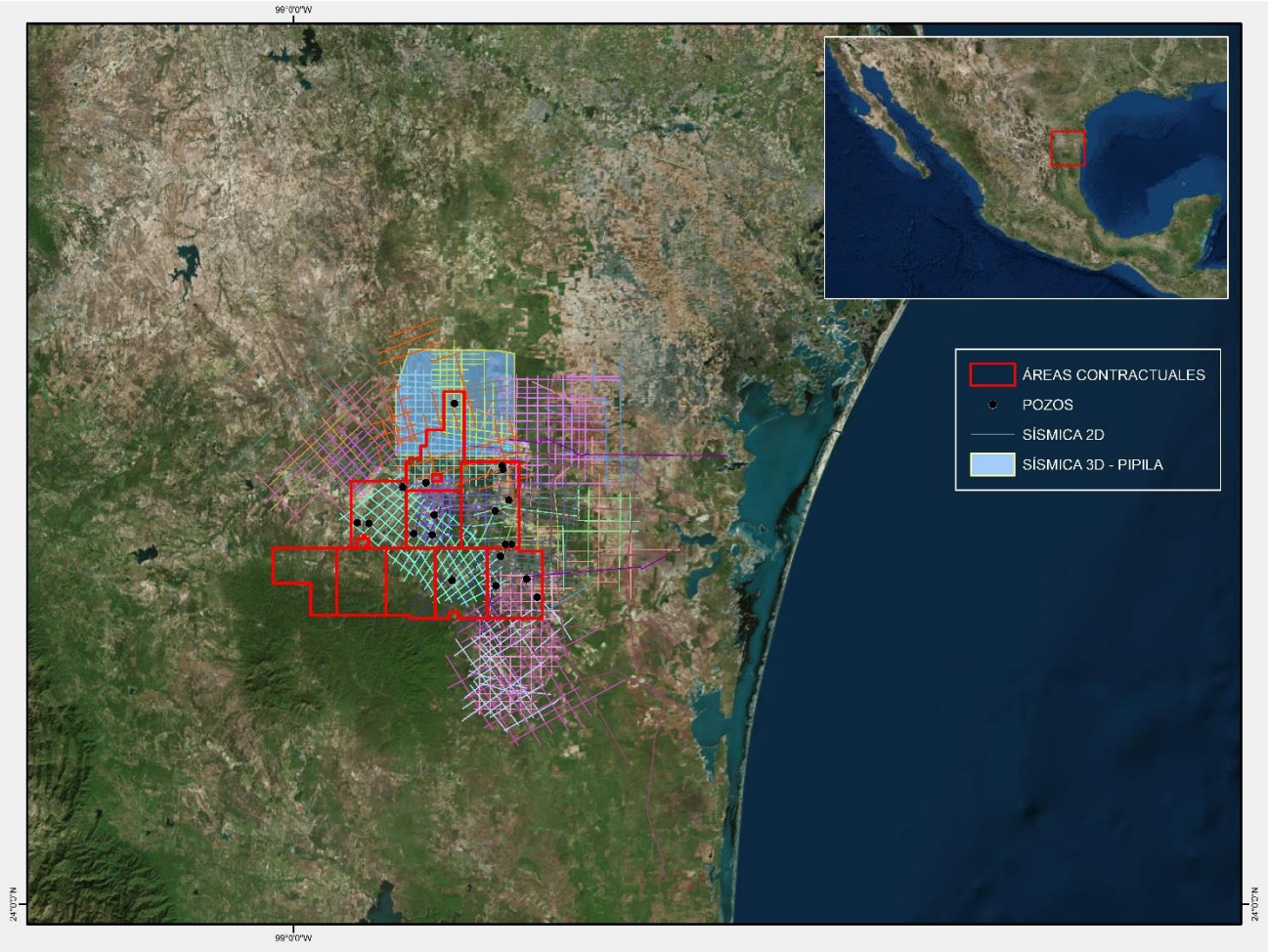


CNH

Comisión Nacional de Hidrocarburos

El Centro Nacional de Información de Hidrocarburos pone a disposición de las empresas interesadas en la Licitación CNH-R03-L03/2018 correspondiente a Zonas terrestres Convencionales y No convencionales, información de estudios sísmicos 3D, 2D y Pozos, a través del esquema de Licencia de Uso, el cual permitirá a éstas contar con los datos necesarios para participar en el proceso.

Mapa de áreas contractuales, sísmica 3D, 2D y pozos



Estudios 3D. 10 Versiones de sísmicas 3D procesadas con velocidades correspondientes al estudio Pípila:

- MIGRACION PRE-APILADO EN TIEMPO CON FILTRO Y CON GANANCIA
- MIGRACION POST-APILADO EN TIEMPO CON FILTRO Y CON GANANCIA
- APILADO PRELIMINAR CON FILTRO Y CON GANANCIA
- VELOCIDADES RMS DE LA MIGRACION PREAPILAMIENTO EN TIEMPO
- APILADO DMO SIN FILTRO Y SIN GANANCIA
- APILADO PRELIMINAR SIN FILTRO Y CON GANANCIA
- MIGRACION PRE-APILADO EN TIEMPO SIN FILTRO Y SIN GANANCIA
- APILADO DMO CON FILTRO Y CON GANANCIA
- VELOCIDADES RMS DE LA MIGRACION PREAPILAMIENTO EN TIEMPO
- APILADO PRELIMINAR CON FILTRO Y CON GANANCIA
- APILADO PRELIMINAR SIN FILTRO Y CON GANANCIA
- MIGRACION POST-APILADO EN TIEMPO SIN FILTRO Y SIN GANANCIA
- VELOCIDADES RMS RESIDUALES DE LA MIGRACION PREAPILAMIENTO EN TIEMPO

Estudios 2D. 22 estudios 2D terrestres procesados, cuya cobertura coincide con las áreas contractuales:

- AGUILA
- AMPLIACION NOYOLA BONSAI
- BOVEDA
- CANAL ENANOS
- CONQUISTADOR DETALLE
- CORRALON MEDALLON
- DETALLE AGAMI
- ESPERANZA GUAJE
- GUADALCAZAR
- GUADALCAZAR II
- GUADIANA
- HUAPANGO
- HUIZACHE-SAN FERNANDO
- LA LOBERA
- LAZARO CARDENAS
- LERMA TEMAZCAL
- NOYOLA BONSAI
- PLAY FRIO SUR DE LA CUENCA DE BURGOS
- PLAYS VICKSBURG FRIO
- SOLISEÑO
- TAPIA II
- TERNERO

Pozos. La información de 20 pozos:

- ALBORADA-1
- AVISPON-1
- CADIMAS-1
- CALDERETA-1
- CEFIRO-1 *(No convencional)
- CERRERO-1
- CORRAL-1
- CUARZO-1
- LIPANES-1
- MATORRAL-1
- MEDALLON-1
- MOSQUETE-1 *(No convencional)
- NUNCIO-1 *(No convencional)
- OCOTILLO-1
- OLMOS-1
- RETAMA-1
- RETAMA-2
- SAN FERNANDO-102
- TULIPAN-1
- VETERANO-1

** Este grupo de pozos forman parte del "Estudio integral con el objetivo de identificar la información de plays no convencionales". A continuación se muestra un breve ejemplo del contenido de dicho estudio, mismo que podrá ser consultado en su totalidad, de manera gratuita, en el Cuarto de datos.*

La información se encuentra disponible de forma individual o como un conjunto de datos que incluye el *"Estudio integral con el objetivo de identificar la información de plays no convencionales".*

Clave	Nombre	Costo MXP
PD3.3	Paquete de datos 3.3	2,645,900

Potencial de plays no convencionales
cuenca de Burgos

El Centro Nacional de Información de Hidrocarburos realizó un proyecto de integración de información de pozos con el objetivo de identificar plays no convencionales en las cuencas de Burgos y Tampico-Misantla.

Para que el desarrollo de un play no convencional de aceite y/o gas sea exitoso, las rocas de dicho play deben presentar las siguientes características geológicas:

- Riqueza orgánica total >2%
- Kerógeno tipo II y III.
- Rangos de madurez térmica > 0.8% Ro en aceite; y, >1.2% Ro en gas.
- Composición litológica superior a 50% de cuarzo y/o carbonatos.
- Aceite y/o gas libre en los espacios porosos y fracturas.
- Gas adsorbido en el kerógeno y en las partículas arcillosas.

Adicionalmente, estos plays deberán contar con las siguientes características para su éxito operativo:

- Tener un espesor continuo superior a los 30 metros.
- Encontrarse a una profundidad dentro de una ventana operativa entre los ~900 a ~3,000 metros.

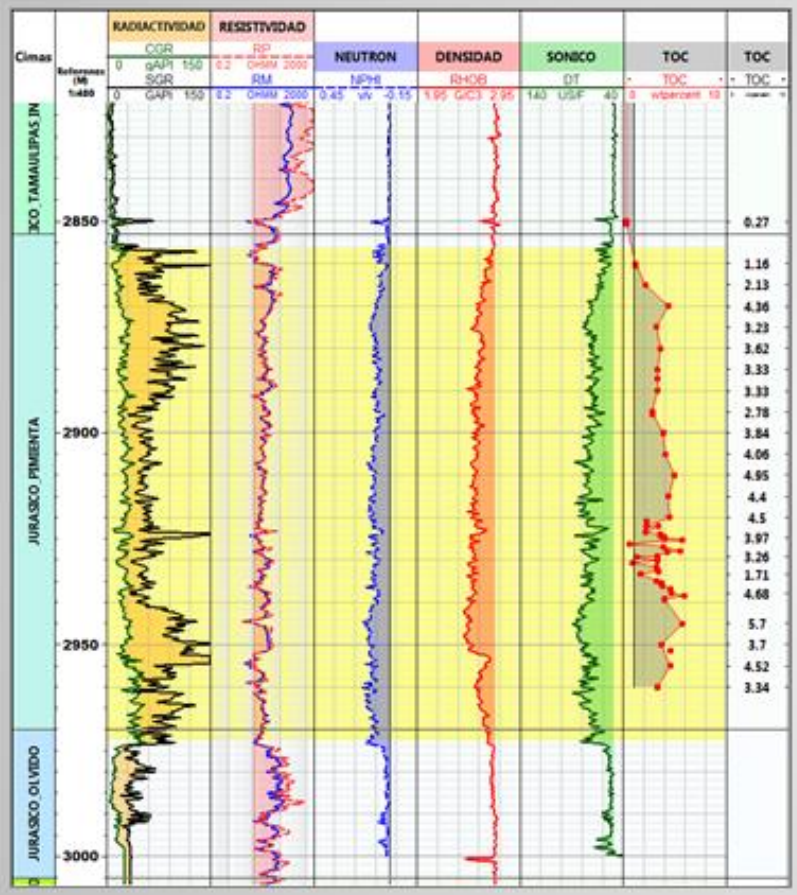
El análisis se hizo considerando 197 pozos; en las cuencas de Burgos y Tampico-Misantla, de los cuales 20 coinciden con las áreas de la Licitación.

A pesar del escaso número de pozos perforados del lado mexicano con objetivos no convencionales, los resultados de este análisis si permiten reconocer en varios pozos, las características geológico/operativas que pudieran permitir una explotación comercial de este tipo de yacimientos no convencionales en la Formación Pimienta, en la cuenca de Burgos.

MÉXICO
GOBIERNO DE LA REPÚBLICA

CNH
Comisión Nacional de Hidrocarburos

Potencial de yacimientos no convencionales en lutitas orgánicas en la Cuenca de Burgos **Pozo: Cefiro-1**



Espesor potencial
117 mv.

Profundidad
2856-2973 mv.

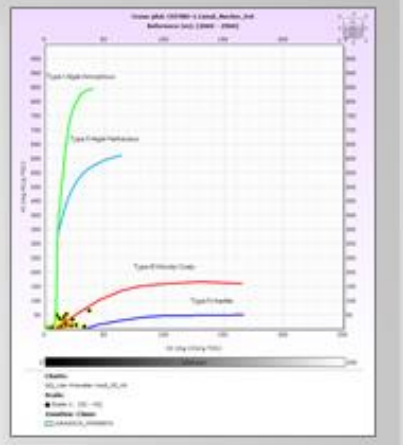
TOC
Rango 1.16-5.92 %
Promedio 3.75%

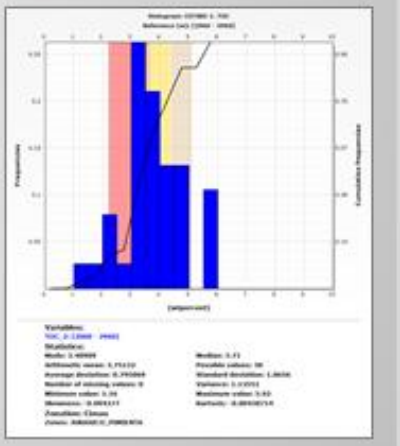
Kerógeno
Tipo III

Madurez
0.95 %

Formación
Pimienta

Edad
Jurásico Superior

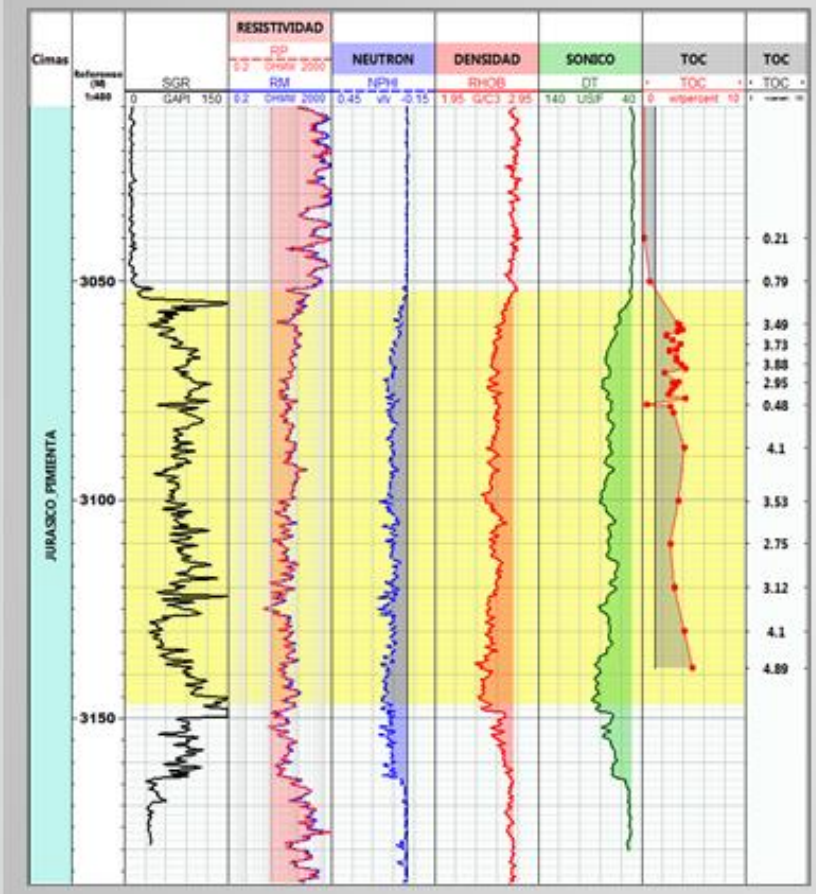




MÉXICO
GOBIERNO DE LA REPÚBLICA

CNH
Comisión Nacional de Hidrocarburos

Potencial de yacimientos no convencionales en lutitas orgánicas en la Cuenca de Burgos **Pozo: Nuncio-1**



Espesor potencial
107 mv.

Profundidad
3055-3162 mv.

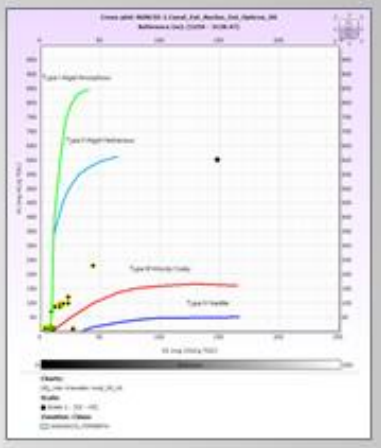
TOC
Rango 0.21-4.89 %
Promedio 3.1 %

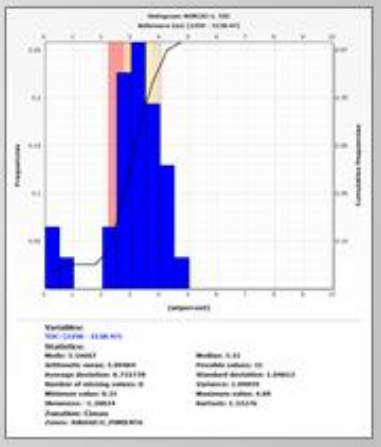
Kerógeno
Tipo III

Madurez
0.98-1.15 %

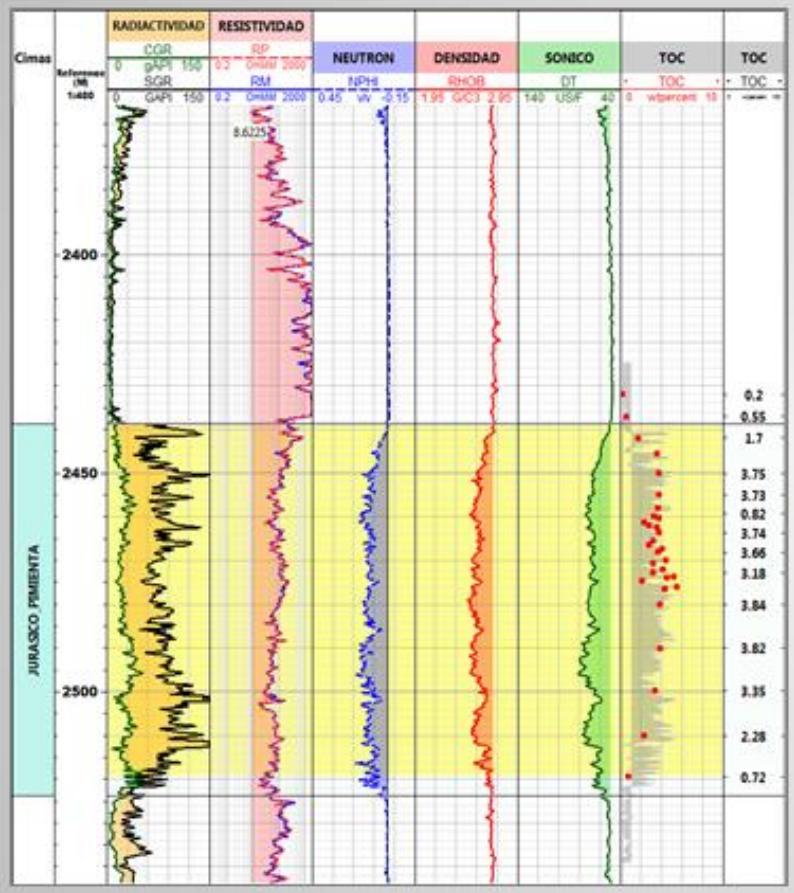
Formación
Pimienta

Edad
Jurásico Superior





Potencial de yacimientos no convencionales en lutitas orgánicas en la Cuenca de Burgos **Pozo: Mosquete-1**



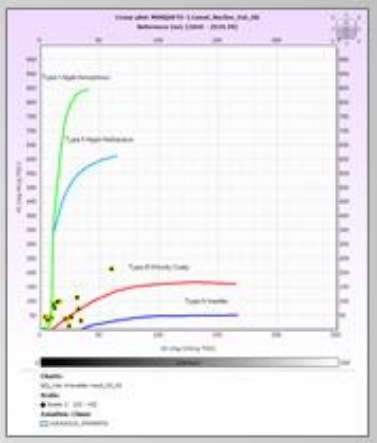
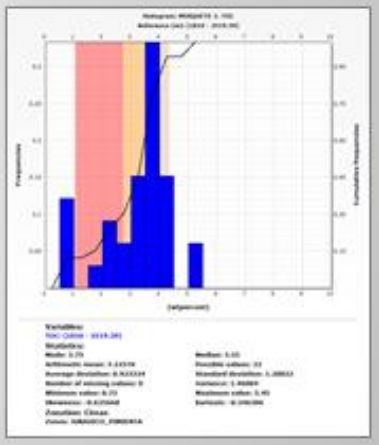
Espesor potencial
86 mv.

Profundidad
2438-2524 mv.

TOC
Rango 0.72-5.45 %
Promedio 3.2 %

Kerógeno
Tipo III

Madurez
S/I

Formación
Pimienta

Edad
Jurásico Superior