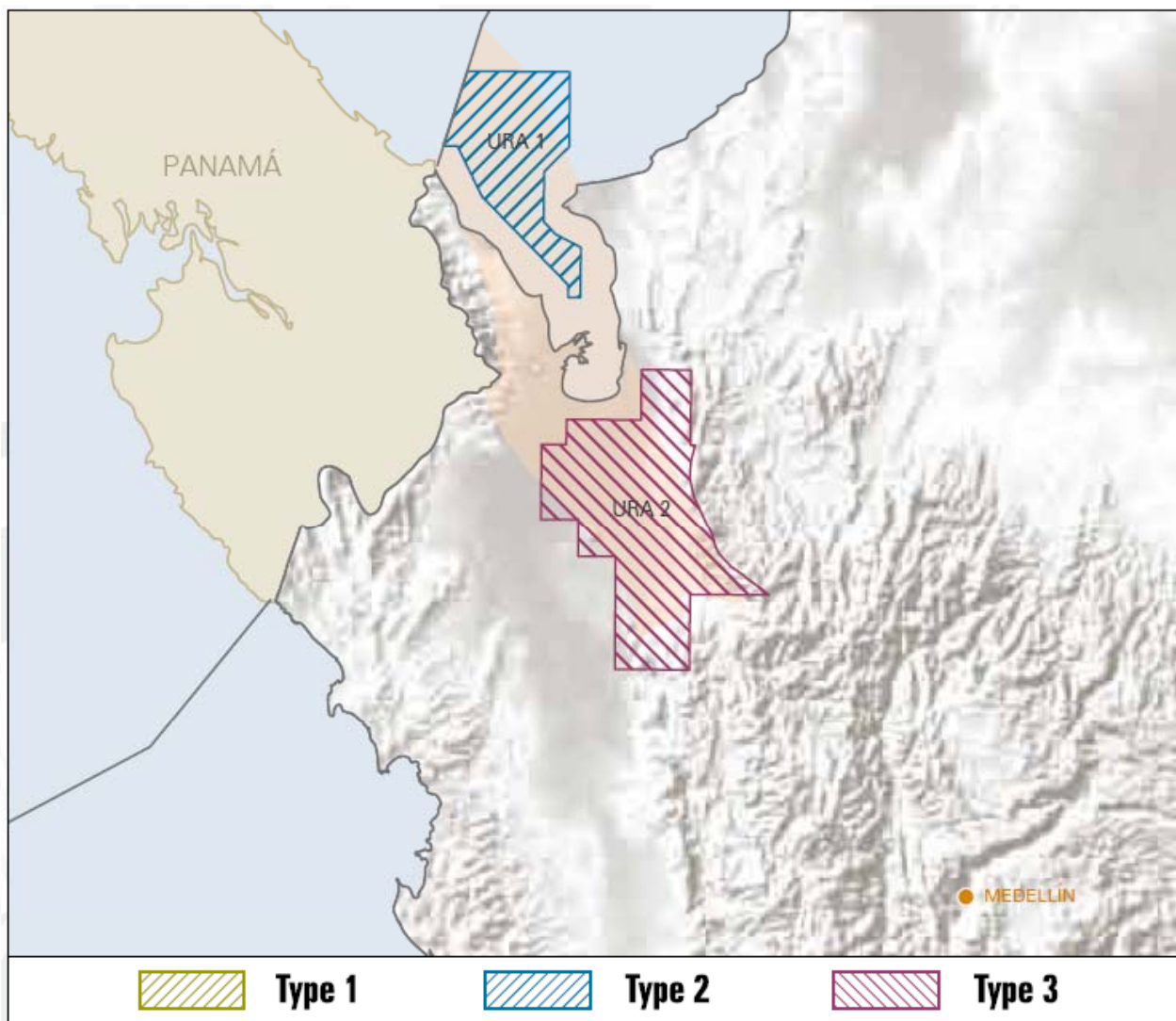


# OPEN ROUND COLOMBIA 2010

Diciembre, 2009



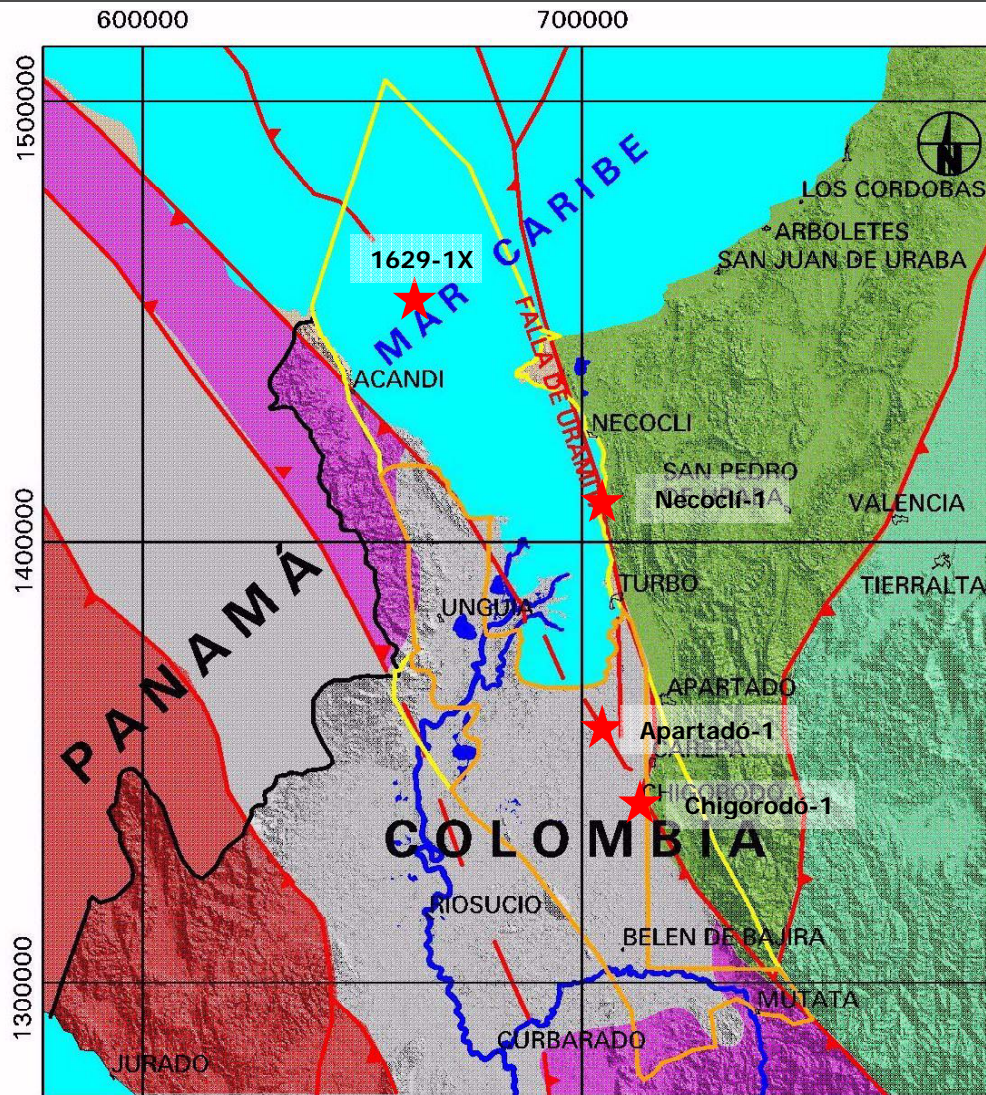


## Bloques de Urabá

BLOQUES	ÁREA (Ha)
URA 1	220693
URA 2	444198

## Datos de la Cuenca

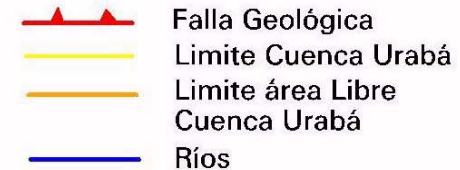
Total Hectáreas		
994.895		
Líneas sísmicas		Pozos
Total	km	Total
206	3.874	5



## LEYENDA



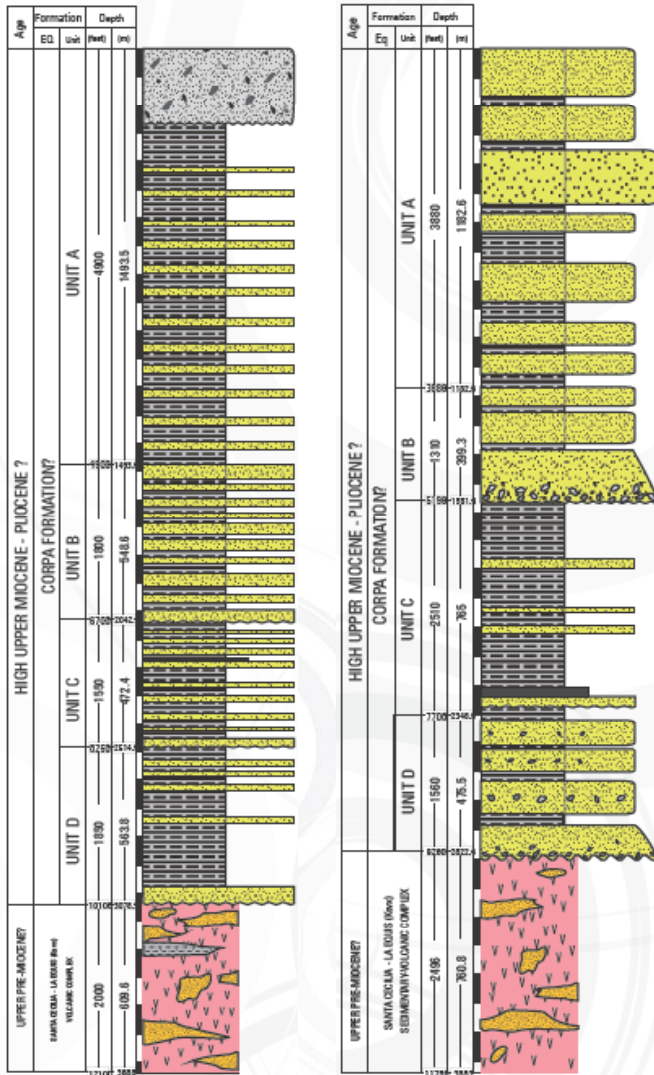
## CONVENCIONES



LOCALIZACIÓN GENERAL

Modificado de Cediel, F., R. P. Shaw, y C. Caceres, 2003

## Pozo Apartado-1 Pozo Chigorodo-1



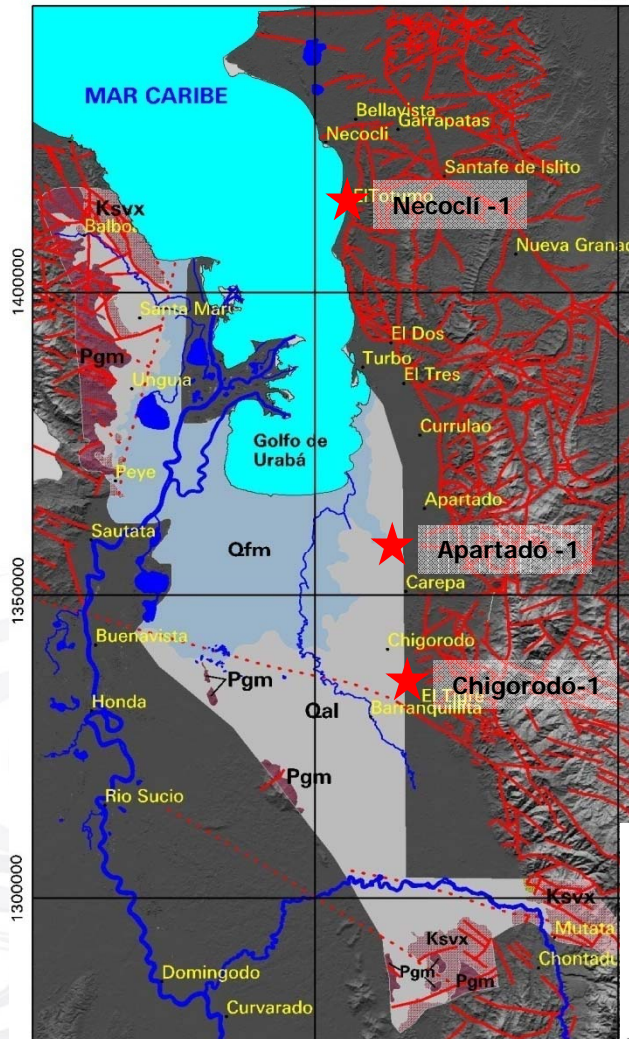
### ASPECTOS CLAVE

<b>Cuenca</b>	▶ Urabá
<b>Tipo de cuenca</b>	▶ Flexural
<b>Área de la cuenca</b>	▶ 9449 km <sup>2</sup> / 944 895 Ha
<b>Pozos perforados</b>	▶ 5
<b>Área disponible</b>	▶ 6649 km <sup>2</sup> / 66 4981 Ha
<b>Sismica 2D</b>	▶ 678 Km
<b>Roca Generadora</b>	▶ Lutitas del Mioceno
<b>Roca Reservorio</b>	▶ Areniscas cenozoicas
<b>Roca Sello</b>	▶ Arcillolitas cenozoicas
<b>Tipo de hidrocarburo</b>	▶ Petróleo

### Prospectividad

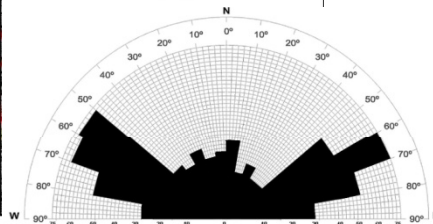
Los pozos permiten identificar la presencia de areniscas a lo largo de la secuencia sedimentaria, que serían reservorios. De otro lado las arcillolitas intercaladas en la secuencia podrían actuar como sellos locales. Las fallas normales crean trampas estratigráfico-estructurales por truncamiento contra el basamento, con posibilidad de formar trampas estratigráficas por traslape sobre el basamento hacia el suroeste.

La generación de hidrocarburos se ha planteado con modelos basados en la información existente. Para esta cuenca puede postularse la posibilidad de generación de gas biogénico a partir de rocas inmaduras.

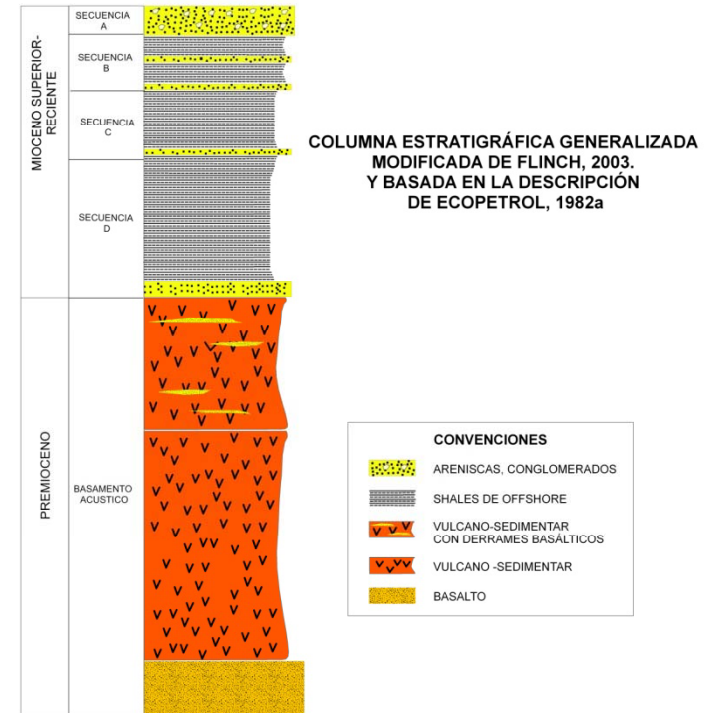


- LEYENDA**
- CUATERNARIO**
- Qfm
  - Depósitos fluviomarinos
  - Qal
  - Depósitos aluviales
- TERCIARIO**
- PALEOGENO**
- Pgm
  - Batolito de Mandé
- Tonalitas, granodioritas y cuarzodioritas. Localmente dioritas y gabros.
- CRETACEO**
- Ksvx
  - Complejo Santa Cecilia
  - La Equis
- Basaltos, andesitas, aglomerados y tobas con intercalaciones de rocas sedimentarias tipo limolitas, lodolitas calcáreas y calizas.
- CONVENCIONES ESTRUCTURALES**
- Fallo geológica
  - - - Fallo geológica cubierta
  - Lineamiento geológico
  - - - Lineamiento en depósitos cuaternarios

- OTRAS CONVENCIONES**
- \* Pozos de exploración
  - Ríos y Quebradas
  - Cuerpos de agua terrestres

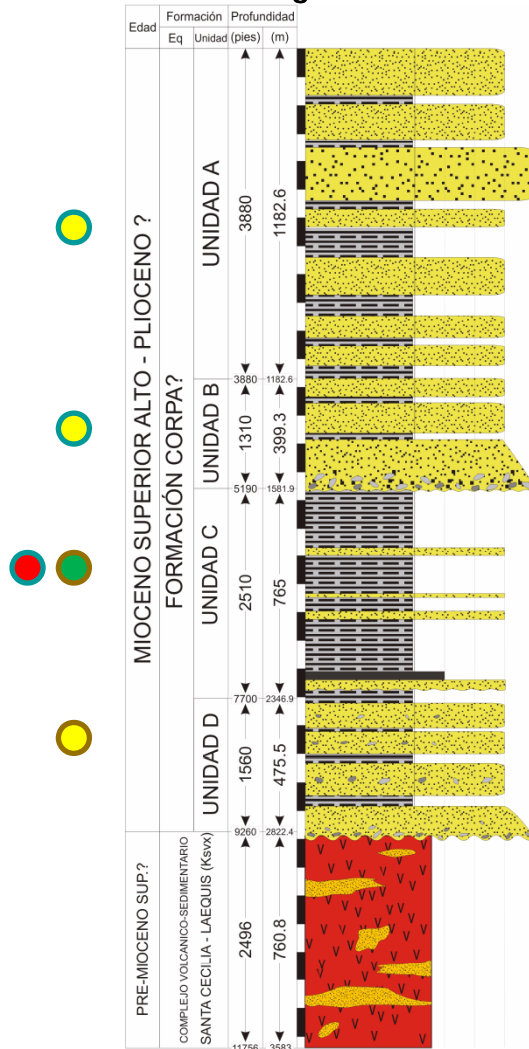


rosa de fallas o lineamientos estructurales por número acumulado

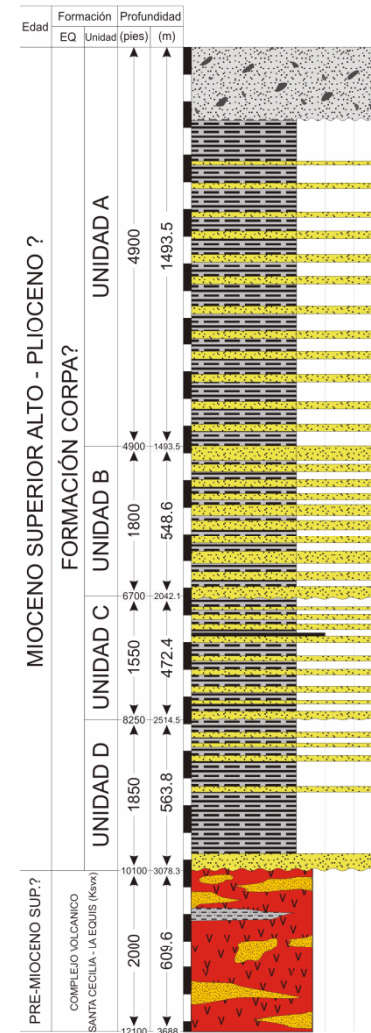


Columna geológica propuesta de la Cuenca Urabá. Modificada de Flinch (en Bertolini *et al*, 2003) a partir de la descripción de Ecopetrol, 1982a

Pozo Chigorodó 1



Pozo Apartadó 1

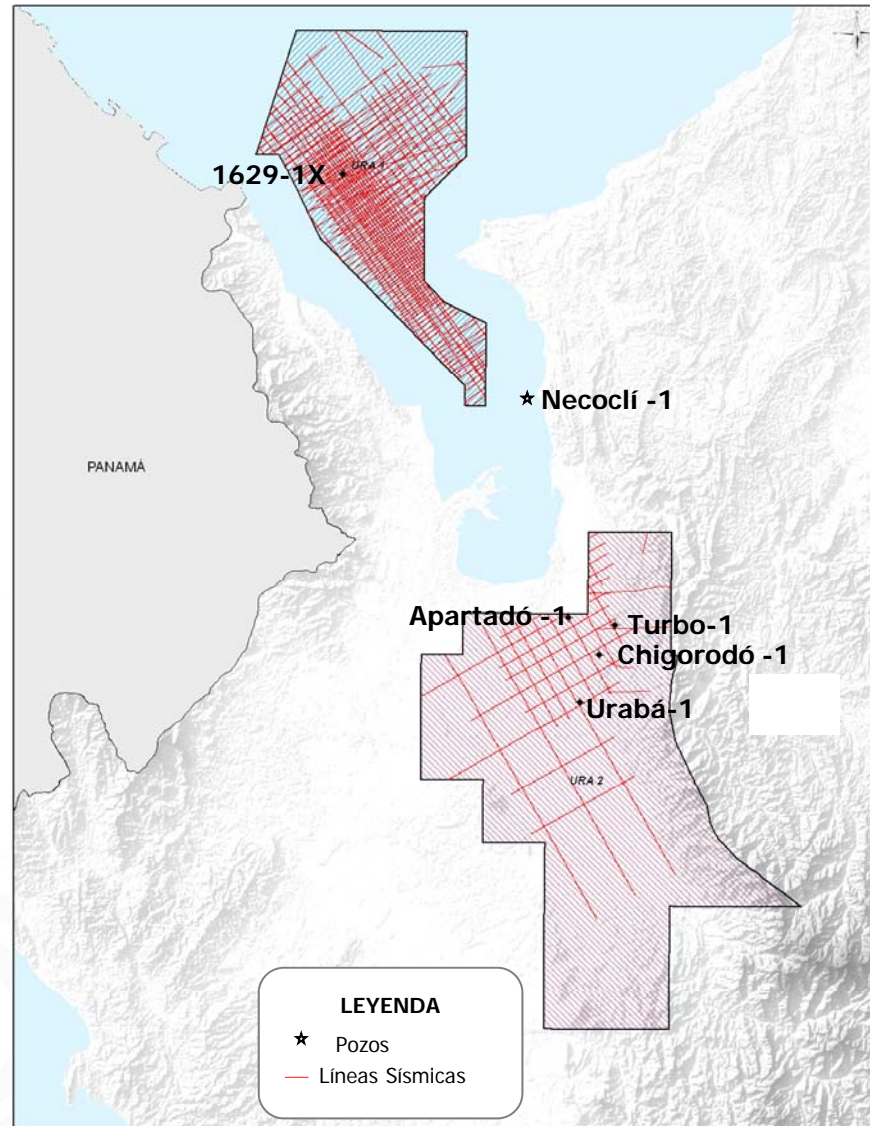


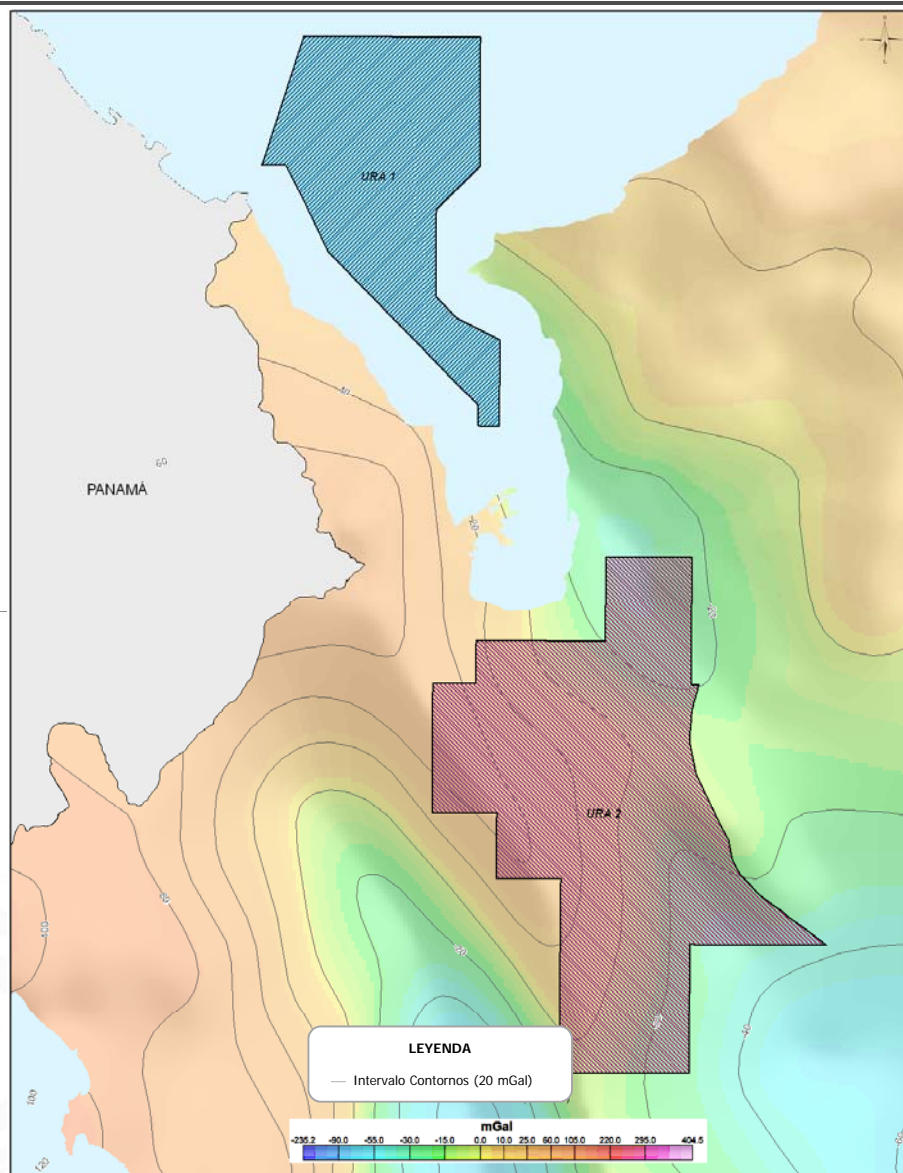
Roca almacenadora

Roca generadora

Roca sello

# Pozos y Líneas Sísmicas Cuenca Urabá

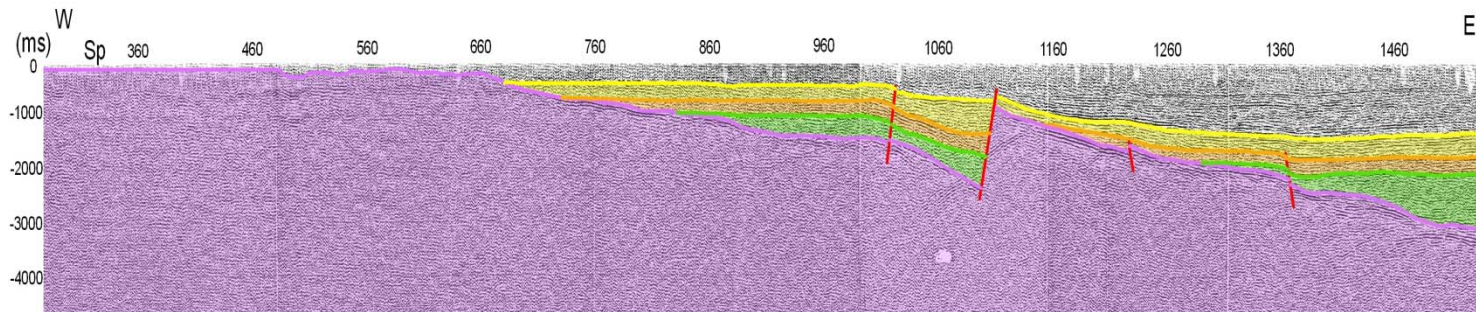




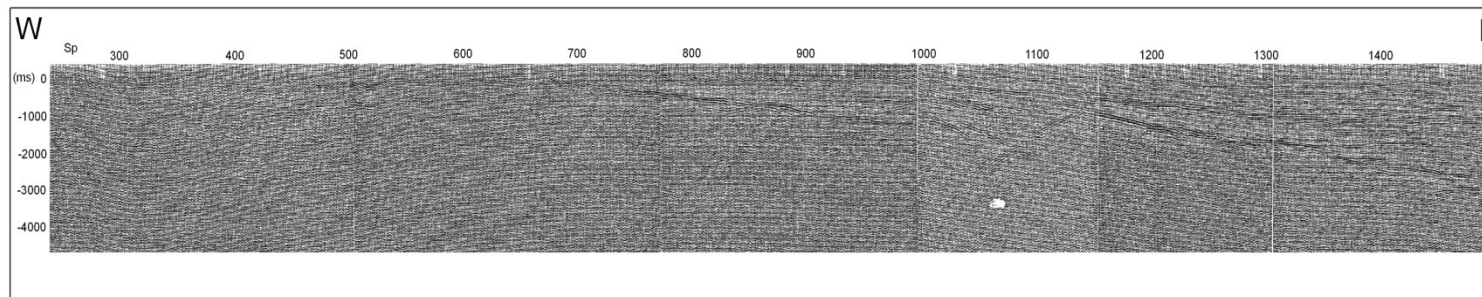
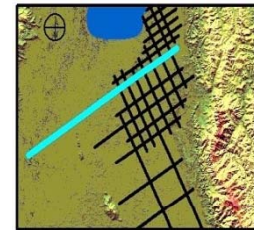


# Sísmica Representativa Cuenca Urabá

## Línea sísmica 79-18

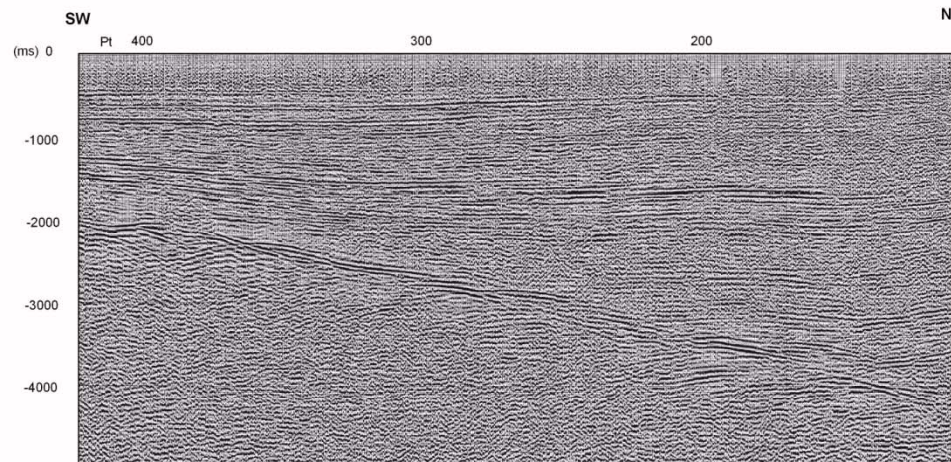
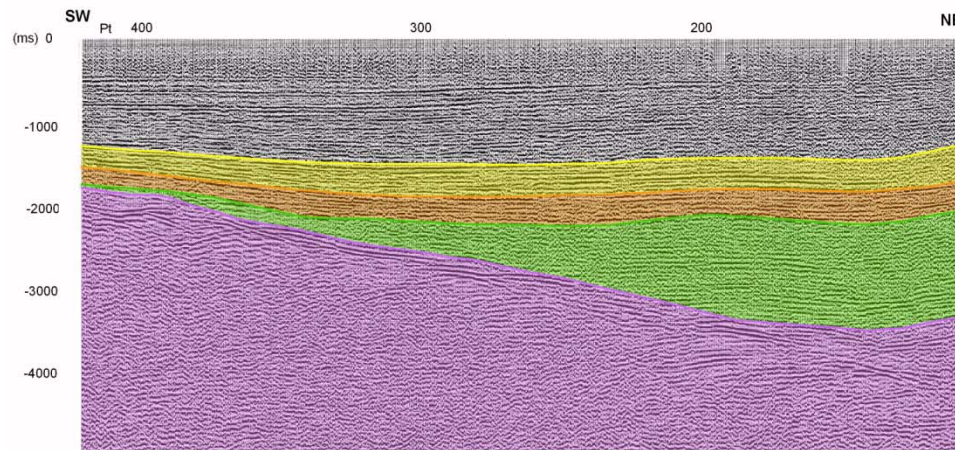


### UBICACIÓN LÍNEA SÍSMICA



CONVENCIONES	
Secuencias sedimentarias	
	Secuencia A
	Secuencia B
	Secuencia C
	Secuencia D
	Secuencia basal
Elementos estructurales	
	Falla

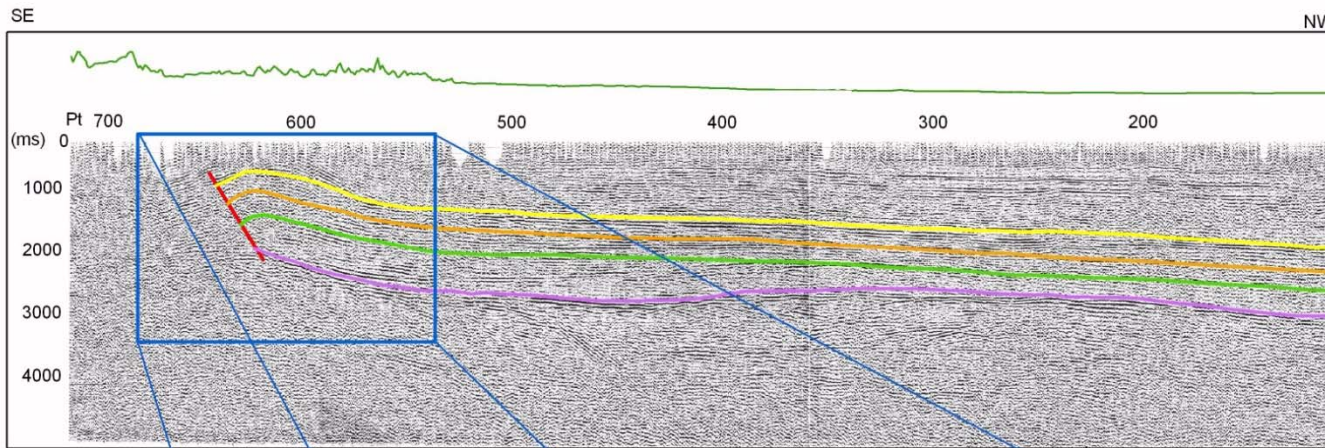
## Línea sísmica 79-18-5



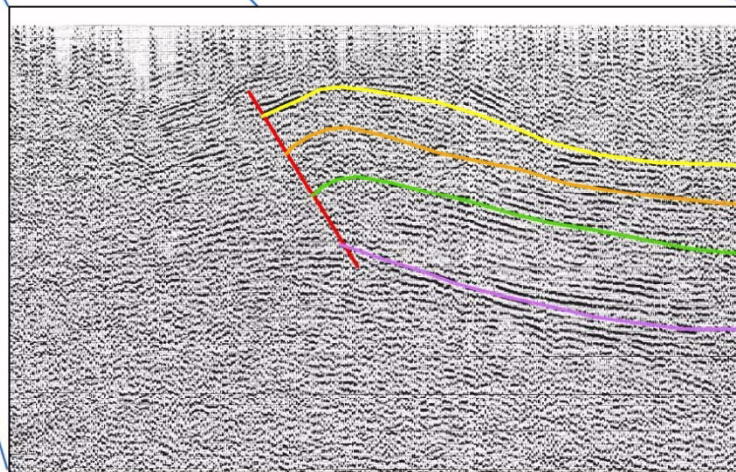
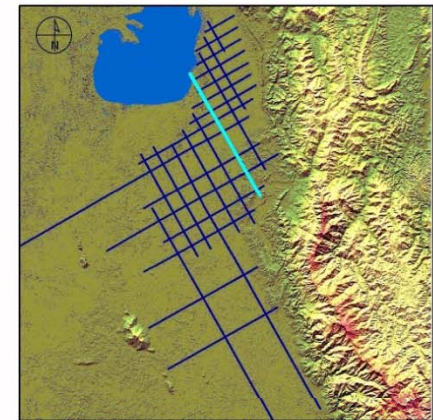
**CONVENCIONES**  
Secuencias sedimentarias

	Secuencia A
	Secuencia B
	Secuencia C
	Secuencia D
	Secuencia basal

## Línea sísmica 13-5



### UBICACIÓN LÍNEA SÍSMICA



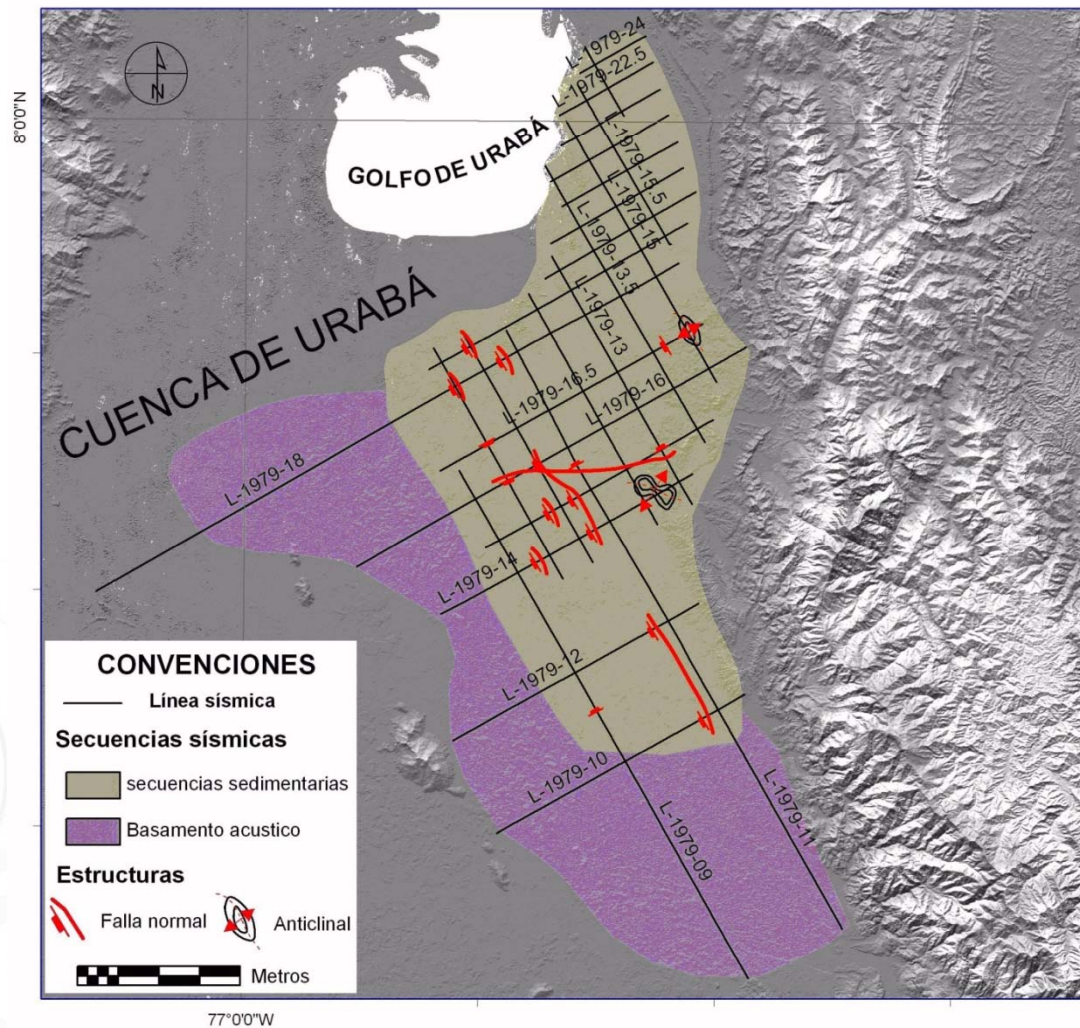
### CONVENCIONES

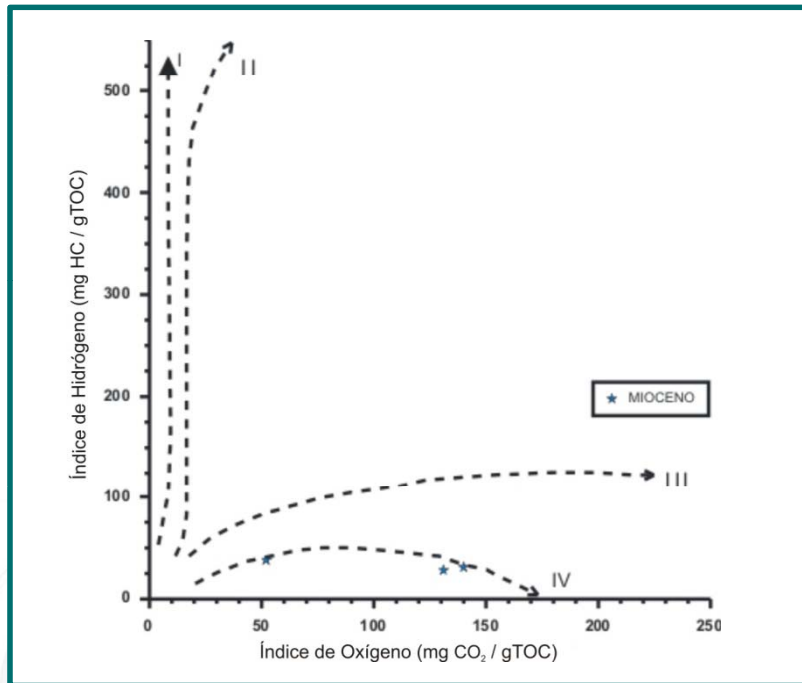
#### Secuencias sedimentarias

- Tope secuencia B
- Tope secuencia C
- Tope secuencia D
- Tope secuencia basal

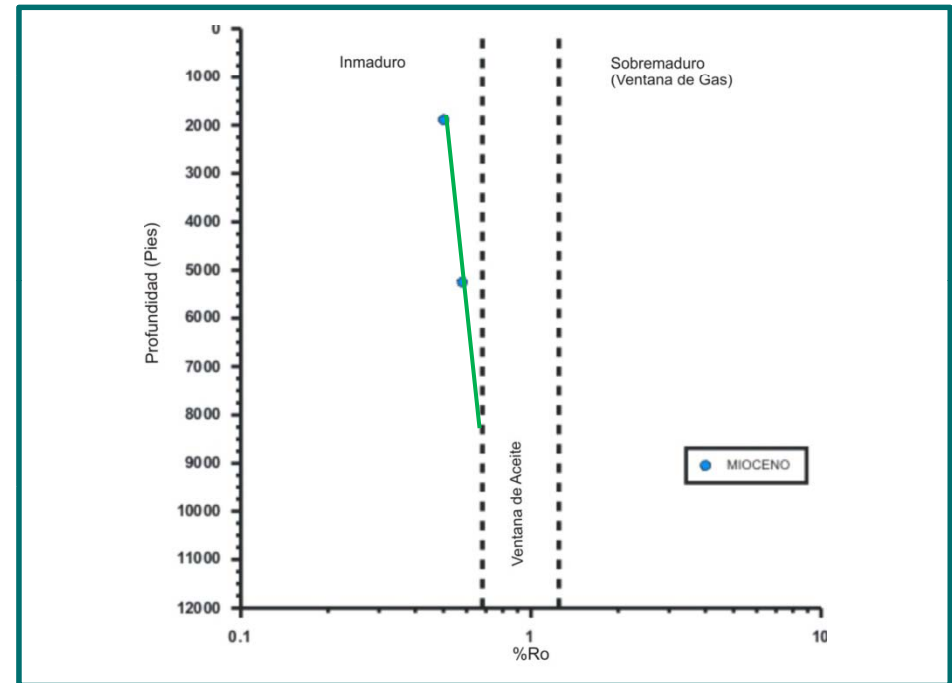
#### Elementos estructurales

- Falla

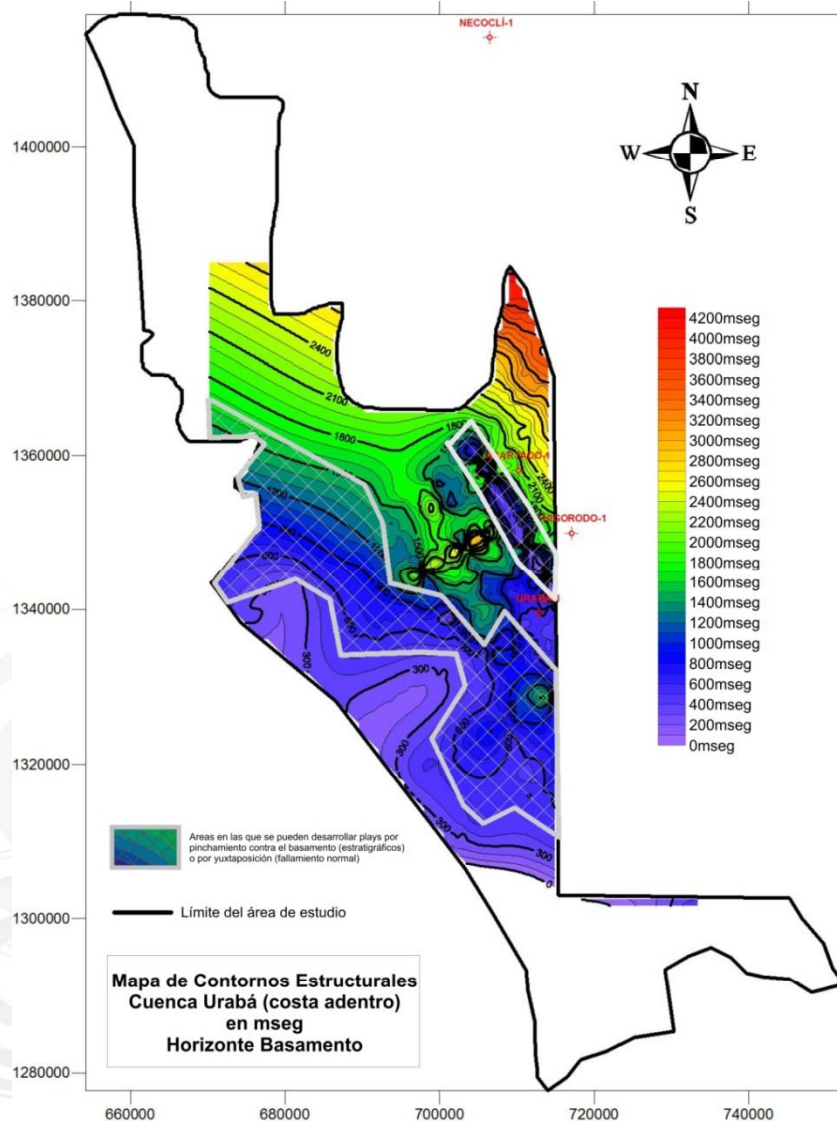




**Calidad Roca Fuente**



**Madurez Térmica**



Los pozos permiten identificar la presencia de areniscas a lo largo de la secuencia sedimentaria, que serían potenciales reservorios. De otro lado las arcillolitas intercaladas en la secuencia podrían actuar como sellos locales. Las fallas normales crean trampas estratigráfico-estructurales por truncamiento contra el basamento, con posibilidad de formar trampas estratigráficas por traslape sobre el basamento hacia el suroeste.

En el margen oriental de la cuenca se observa el desarrollo de pliegues compresivos cerca de la Falla de Uramita.

- La información geoquímica (pozo Necoclí-1) es insuficiente para corroborar o descartar la existencia de condiciones apropiadas para generación de hidrocarburos, en o en lugares cercanos a la cuenca. De igual forma es insuficiente para caracterizar alguna de las unidades estratigráficas informales propuestas como roca generadora.
- En cuanto a los reservorios, la información de los pozos indica el depósito de areniscas intercaladas con arcillolitas y limolitas en toda la secuencia perforada en los pozos Apartadó-1 y Chigorodó-1, lo que hace que prácticamente todas las unidades en la cuenca tengan potencial como reservorios.
- En cuanto a los plays del área, la información sísmica indica que la cuenca buza regionalmente hacia el noreste con una geometría típica de una cuenca por flexión. Y que esta flexión es acomodada con el desarrollo de fallas normales, que generan altos estructurales contra los cuales se truncan los sedimentos depositados en la cuenca, en especial los de las unidades más profundas (Unidades C y D) , y que a su vez por la progresiva somerización del basamento hacia el suroeste, los sedimentos más recientes se sobrelapan o pinchan contra el basamento en esa dirección.

**Germán Vargas Cuervo**  
**Msc-Ph. D**  
**Director del Proyecto**

**Luis Castillo López**  
**Msc-Ph. D**



**Roberto Aguilera**  
**Geólogo**



[www.anh.gov.co](http://www.anh.gov.co)

