

El Potencial Oculto del Chaco

Un análisis de las fronteras hidrocarburíferas inexploradas de Paraguay.

Reporte de Inteligencia Geológica
Noviembre 2023 | Dirección de Exploración



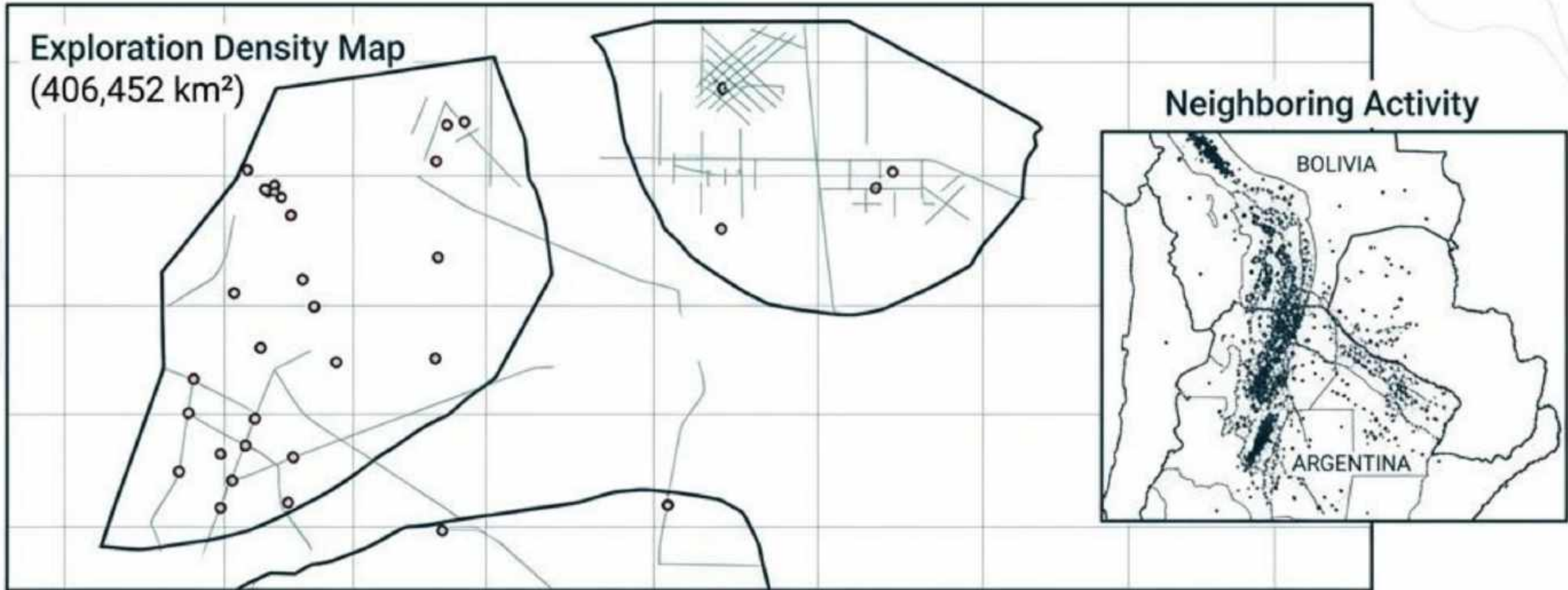
La Paradoja Energética de Paraguay

A pesar de importar el 100% de sus hidrocarburos, Paraguay comparte el mismo lecho geológico que las potencias petroleras vecinas. La frontera política no detiene la geología.



Una Frontera Prácticamente Inexplorada

La ausencia de descubrimientos comerciales no es un fallo geológico, sino una falta de densidad exploratoria y continuidad en la inversión.



Pozos Históricos

52

Perforados en toda la historia del país.

Cobertura Sísmica

< 20,000 km

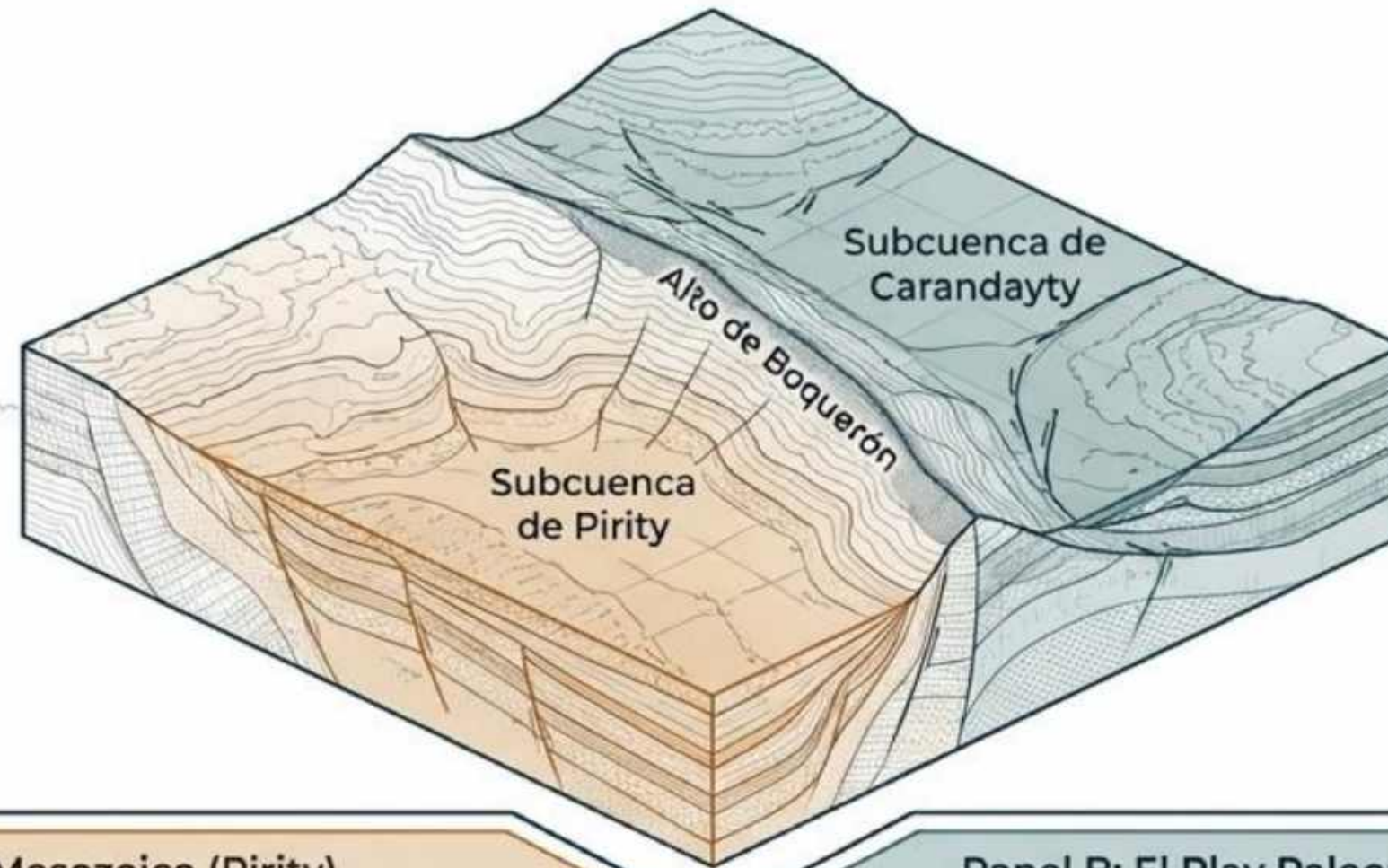
Líneas registradas, una fracción del estándar regional.

Tasa de Indicios

68.8%

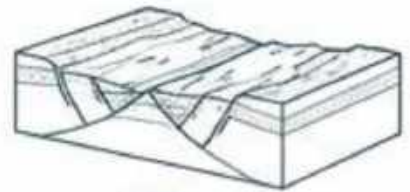
De los pozos tempranos (33 de 48) mostraron rastros de hidrocarburos.

Historia de Dos Cuencas: Múltiples Ventanas de Oportunidad

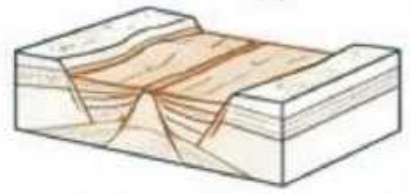


Panel A: El Play Mesozoico (Pirity)

Ubicada al sur, esta cuenca es la extensión directa de la Cuenca Cretácica del Noroeste Argentino.

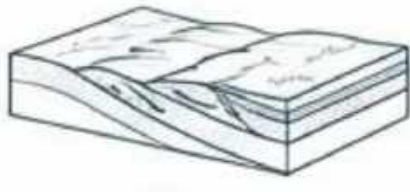


Caracterizada por un modelo de Rift dominado por sedimentos y fallas del período Cretácico.

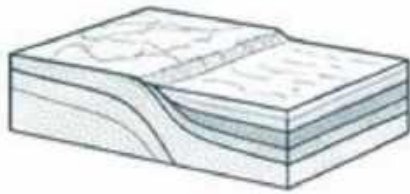


Panel B: El Play Paleozoico (Carandayty)

Ubicada al noroeste, representa la extensión de la Cuenca Tarija Boliviana.

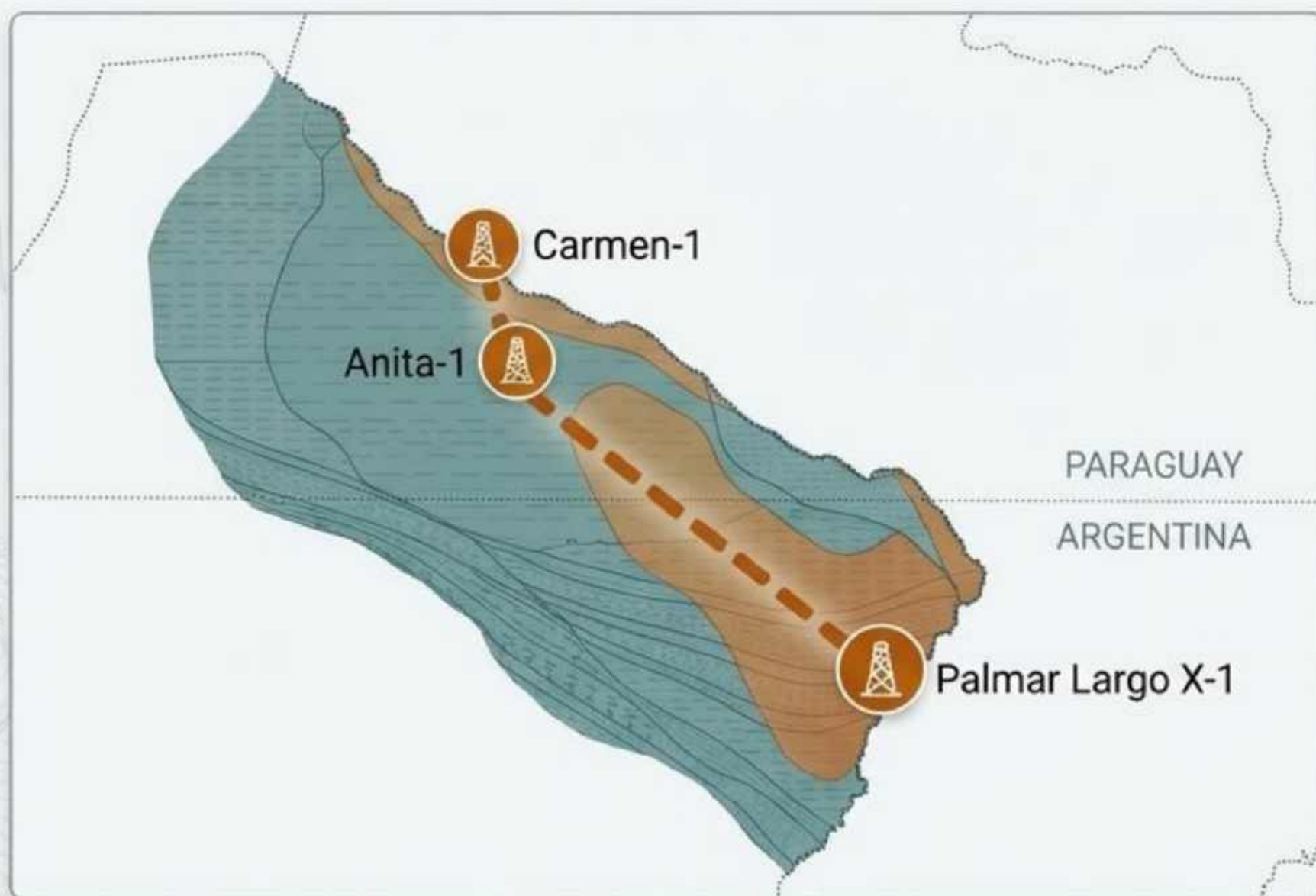


Caracterizada por un modelo de Antepais y Plataforma, preservando gruesas secuencias inalteradas del Silúrico y Devónico.



Subcuenca de Pirity: La Extensión Olmedo

Pirity no es una cuenca aislada; es el depocentro paraguayo de la prolífica Subcuenca Lomas de Olmedo de Argentina.

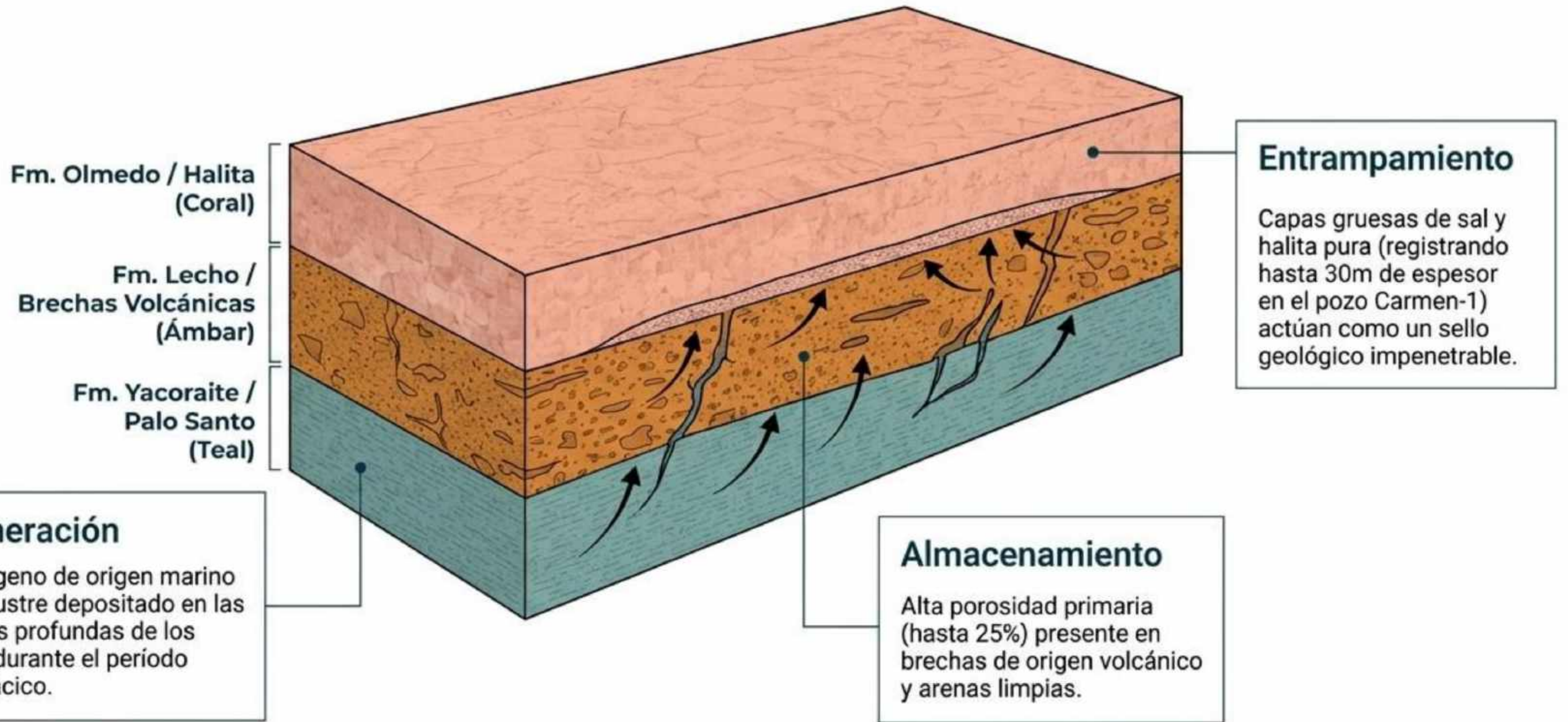


El Análogo Regional: Campo Palmar Largo

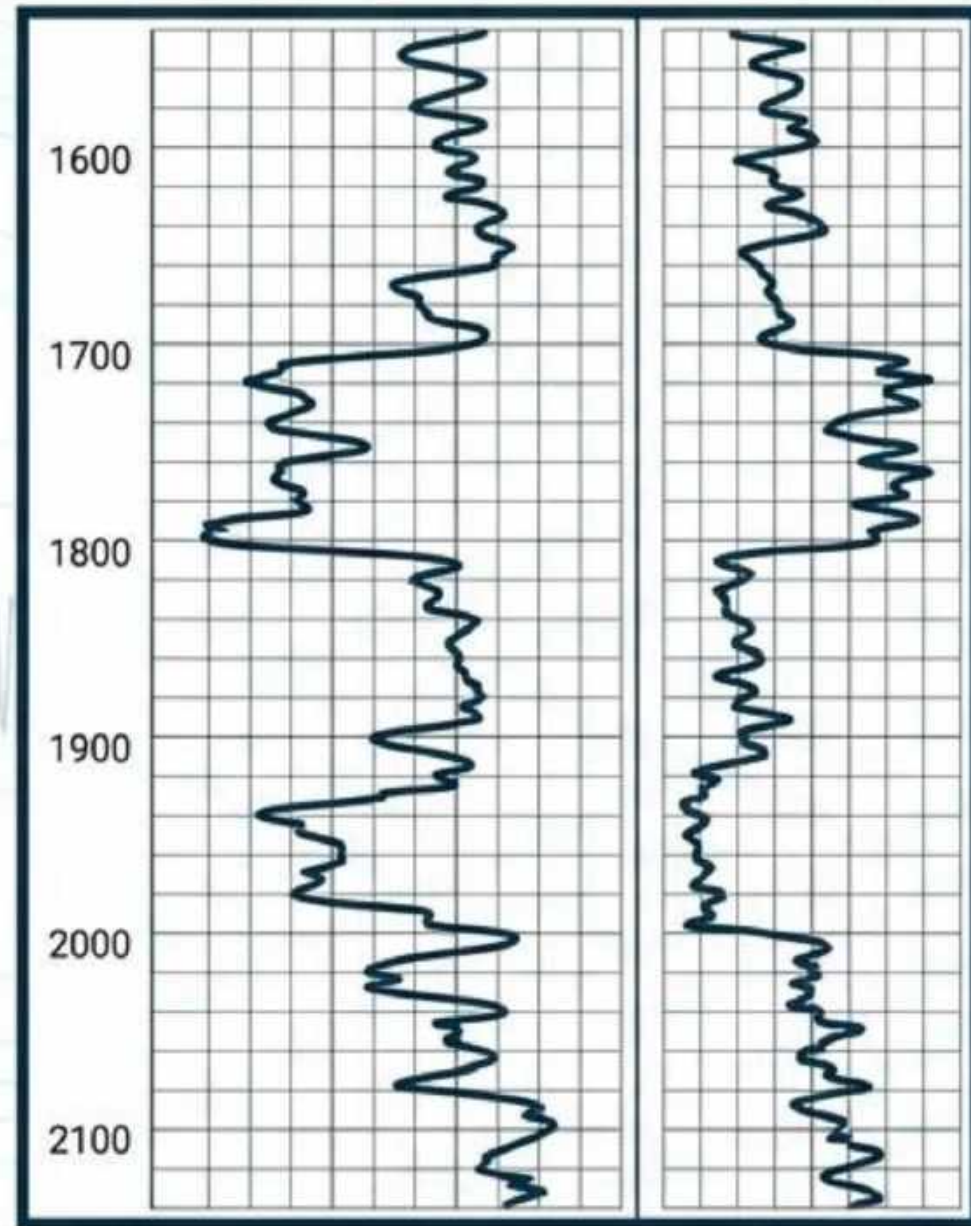
Descubierto en la década de los 80, este campo produce hidrocarburos a nivel comercial a tan solo 22 km de nuestra frontera.

Utiliza el sistema petrolero Yacoraite, el cual cruza ininterrumpidamente hacia el subsuelo paraguayo.

Anatomía del Sistema Petrolero Pirity



Leyendo la Roca: El Traductor de Rayos Gamma



Translator Key

Desviación a la Izquierda (Baja Radioactividad)

Indica Areniscas o Calizas.
Señala la presencia de la Roca Reservorio (Ej. Fm. Lecho).



Desviación a la Derecha (Alta Radioactividad)

Indica Lutitas o Arcillas.
Señala la presencia de la Roca Madre o Sello (Ej. Fm. Yacoraite/Olmedo).



Al correlacionar las curvas de los registros de los pozos Carmen-1, Anita-1 y Palmar Largo, confirmamos de forma visual e innegable que la secuencia estratigráfica cruza intacta la frontera política.

Tablero Geoquímico: Evidencia de Madurez (Pozo Carmen-1)

Carbono Orgánico Total (COT)



[Capacidad Muy Buena]

Suficiente concentración de materia orgánica base para generar hidrocarburos.

Madurez Térmica (Tmax)



[Ventana de Generación]

La roca alcanzó la temperatura y presión exacta en el subsuelo para "cocinar" el petróleo.

Índice de Generación (Pico S2)

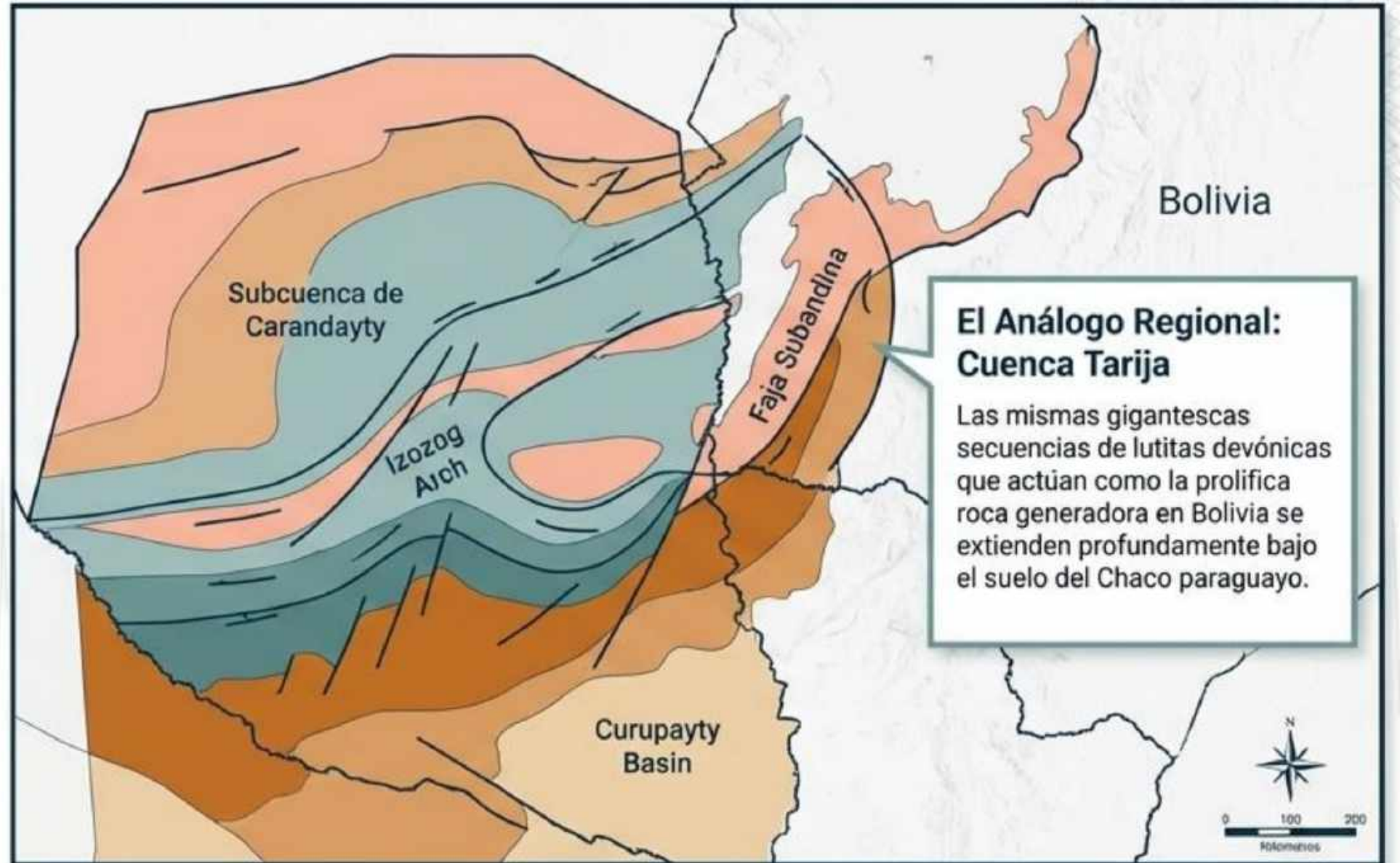


[Capacidad Buena]

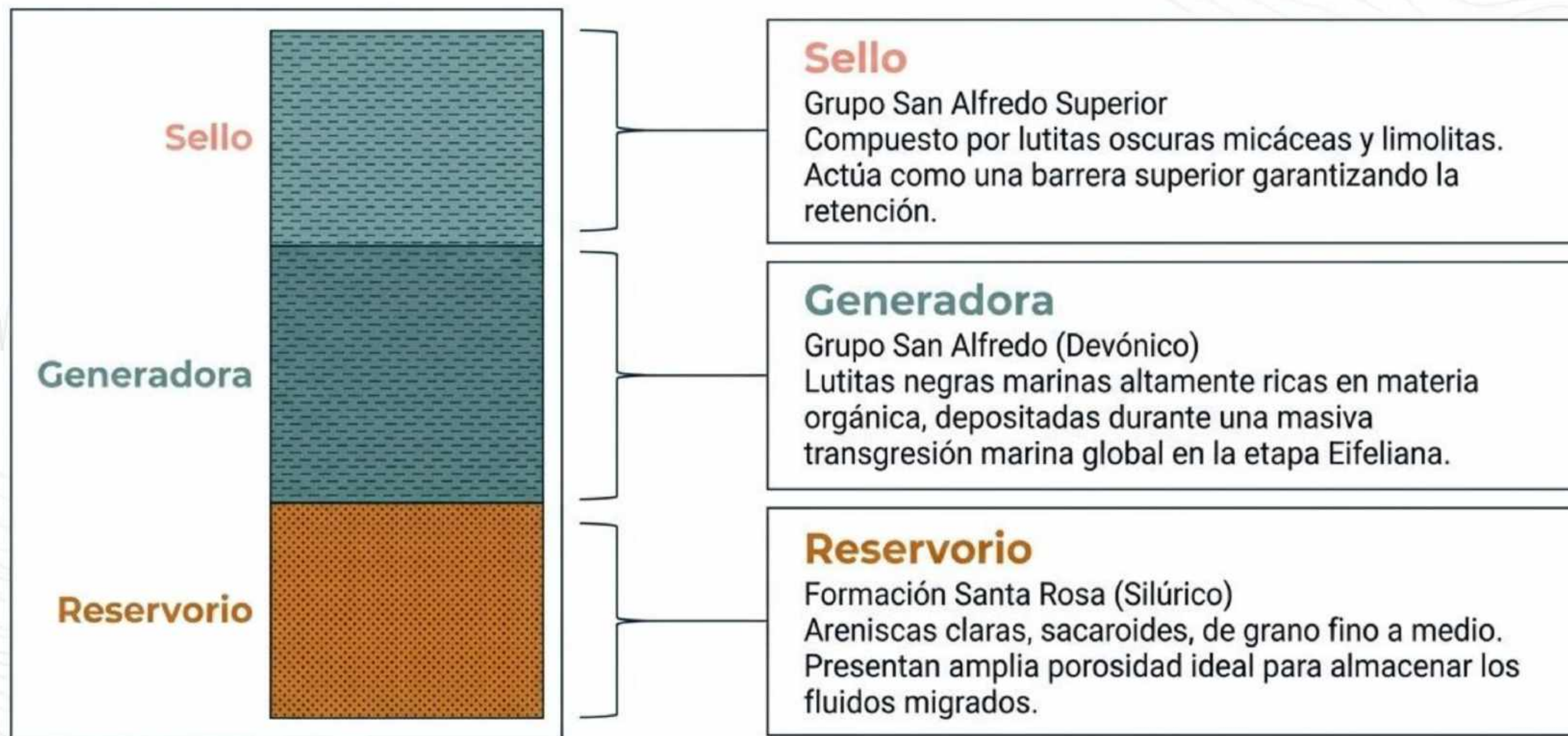
Confirmación en laboratorio de la liberación activa de hidrocarburos mediante pirólisis.

Subcuenca de Carandayty: El Gigante Paleozoico

Hacia el noroeste del país, la geología cambia radicalmente. En esta región, las inmensas secuencias marinas del Silúrico y Devónico no fueron destruidas por los violentos eventos tectónicos del Cretácico.

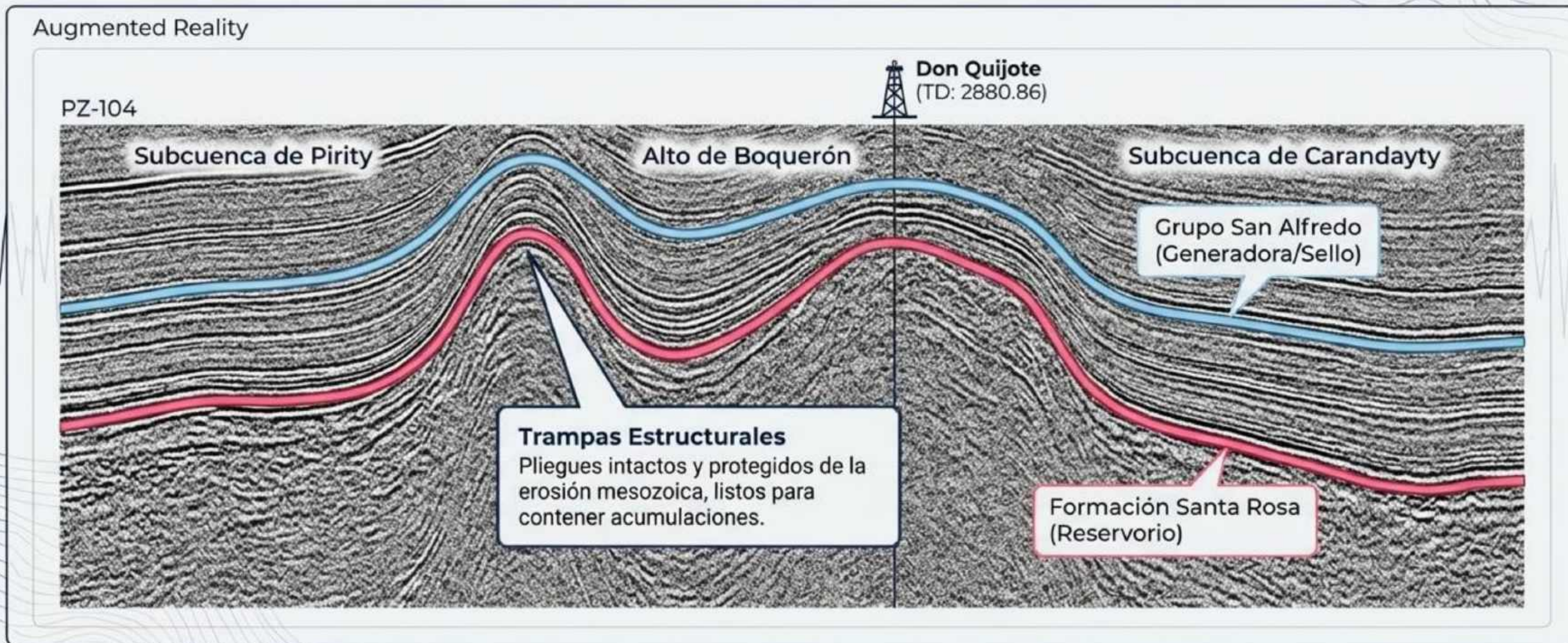


Anatomía del Sistema Petrolero Carandayty



La Verdad Sísmica: Trazando el Subsuelo

La interpretación de la línea sísmica PZ-104 revela la continuidad ininterrumpida de las plataformas paleozoicas y la existencia de trampas estructurales.

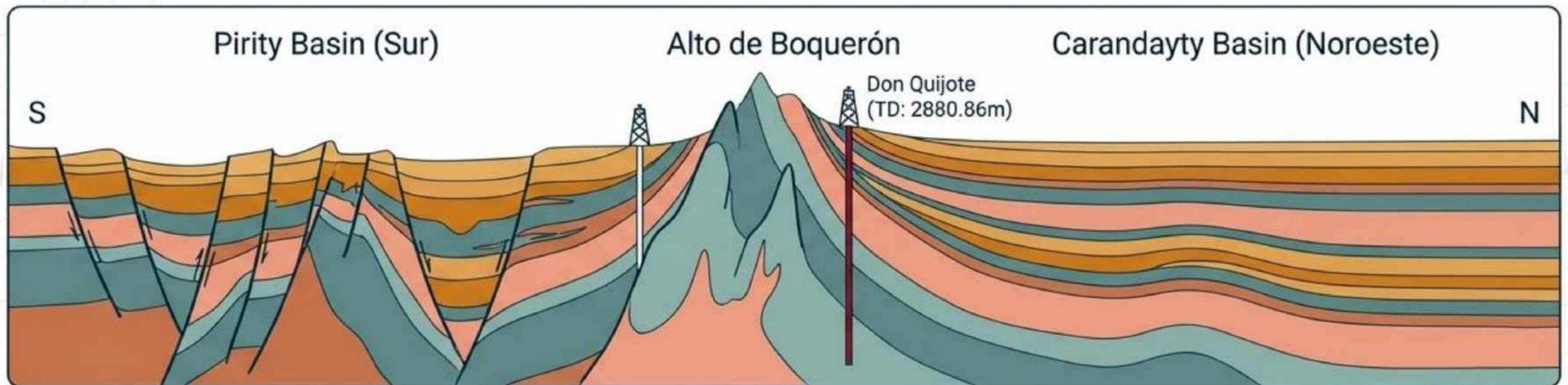


Matriz de Sistemas Petroleros: Dos Jugadas Complementarias

Parámetro	Subcuenca de Pirity (Sur)	Subcuenca de Carandayty (Noroeste)
Origen Tectónico	Cuenca de Rift (Extensión)	Cuenca Pericratónica / Antepaís
Edad Dominante	Mesozoico / Cenozoico	Paleozoico (Silúrico/Devónico)
Roca Generadora	Fm. Yacoraite / Palo Santo	Grupo San Alfredo
Roca Reservorio	Fm. Lecho / Brechas Volcánicas	Fm. Santa Rosa (Areniscas)
Roca Sello	Fm. Olmedo (Halita)	Lutitas Devónicas
Análogo Exitoso	Palmar Largo (Argentina)	Faja Subandina (Bolivia)

El Modelo Geológico Unificado del Chaco

El subsuelo chaqueño no es un bloque homogéneo, sino un sistema complejo de depocentros divididos por altos estructurales como el Alto de Boquerón.



La Ventaja Estratégica

Esta diversidad reduce dramáticamente el riesgo exploratorio. Si una jugada falla, el país ofrece un paradigma litológico completamente distinto dentro del mismo territorio nacional, multiplicando las opciones de éxito.

El Próximo Capítulo Energético

1. Geología Comprobada

Las rocas generadoras, los enormes reservorios y los sellos infranqueables existen. Son maduros y cruzan las fronteras desde campos que actualmente producen comercialmente en países vecinos.

2. Riesgo Malinterpretado

El historial de pozos secos refleja una perforación históricamente aislada y asistemática, carente de tecnología sísmica 3D moderna. No refleja en absoluto una falta de potencial del subsuelo.

3. El Imperativo Estratégico

Con una dependencia nacional del 100% de la importación y un marco geológico listo para ser desarrollado, el Chaco paraguayo representa hoy una de las fronteras de inversión más asimétricas de Sudamérica.



Fands - LLC

Copyright © Michel Louis Friedman, 01/2026. Todos los derechos reservados. Prohibida la reproducción sin autorización.

Versión personalizada

1. Para consultar los costes de traducción, contáctenos.
2. Para añadir documentación específica de la empresa, contáctenos.
3. Para una opción editable, contáctenos.
4. Consultas disponibles en Michel.friedman@fands-llc.com o mlf10357@yahoo.com.

o Las traducciones, logotipos, términos y conceptos específicos son propiedad de Fands-llc en todo el mundo
o RSS-NMR® es una marca registrada a nivel mundial en el domicilio de Michel-Louis Friedman-Matarese.

Descargo de responsabilidad

Las opiniones, análisis y explicaciones expresadas en este texto son exclusivamente de su autor, Michel Louis Friedman. No representan las opiniones de ninguna institución, empresa, empleador ni entidad. El autor se exime de toda responsabilidad por el uso o la interpretación de este material.

- o Ley de Derechos de Autor © 11 de marzo de 1957 Ley N.º 57-298 del 11 de marzo de 1957, relativa a la propiedad de la literatura y de los artistas
- o Copyright © 2005-2026 Fands-LLC
- o Copyright © 2009-2026 Fands-LLC div. Proactive Economic Intelligence
- o Todos los derechos de autor © y marcas registradas ® están protegidos por la Ley de Derechos de Autor de los Estados Unidos de 1976 y sus modificaciones posteriores, así como por las leyes relacionadas contenidas en el Título 17 del Código de los Estados Unidos.

Todos los derechos de autor, © y marcas registradas ® en los Estados Unidos se rigen por la legislación aplicable.

Patentes y Marcas Registradas (12 de diciembre de 1980) <https://www.copyright.gov/>

Contacto

Michel L. Friedman-Matarese

Móvil / WhatsApp: +591-71696657

Email: michel@geo-nmr.net

Idiomas: FR-UK-ES-BR/PT

A Cargo de: África y Américas

Igor Kostelanetz

Tel / Móvil / WhatsApp: +79787155212

Email: igor@geo-nmr.net

Idiomas: RU-UK

A Cargo de: Mundo