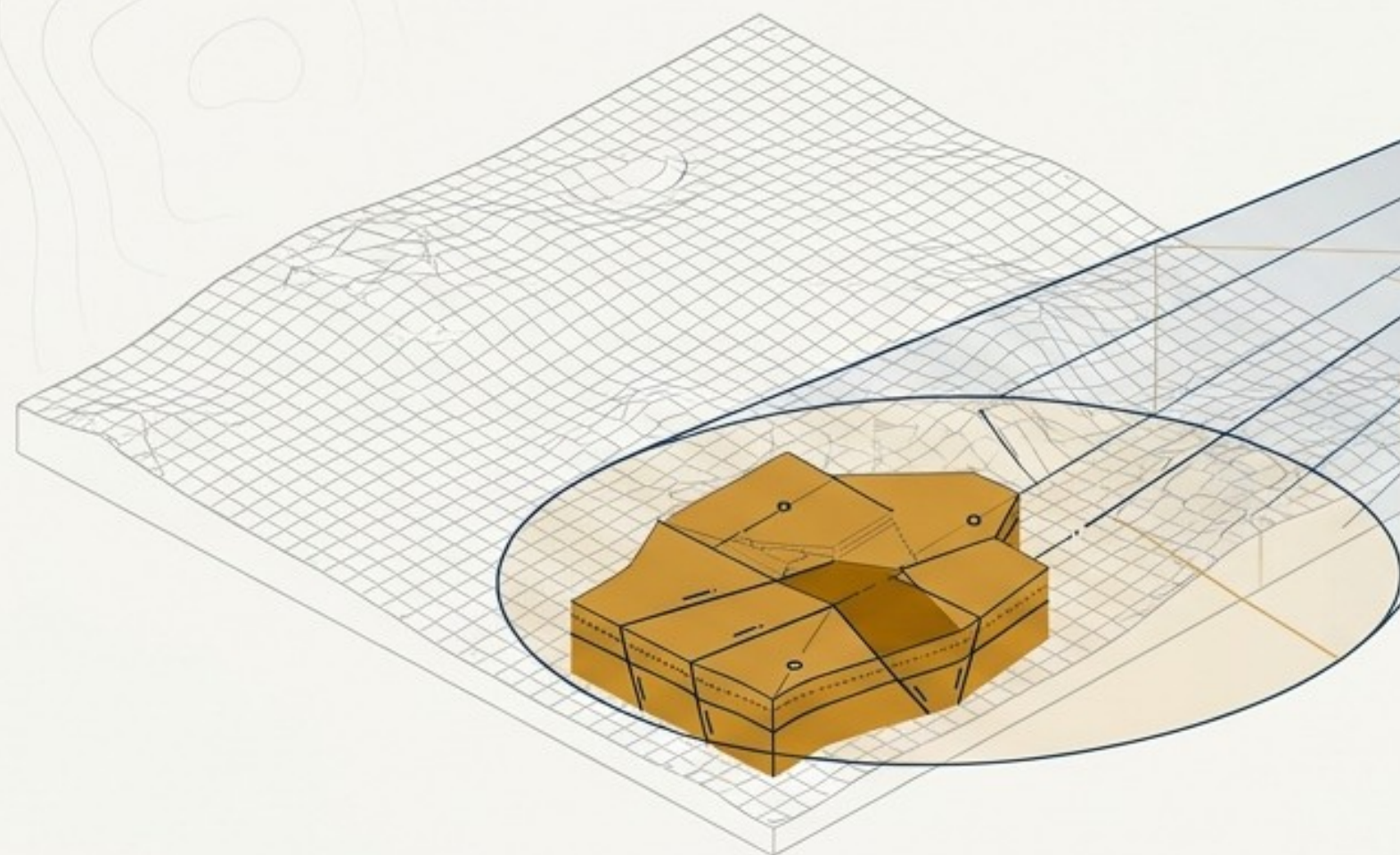
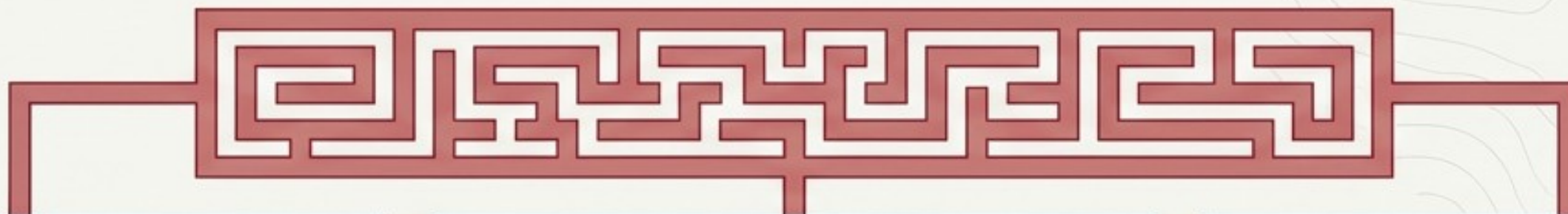


El fin de la exploración ciega

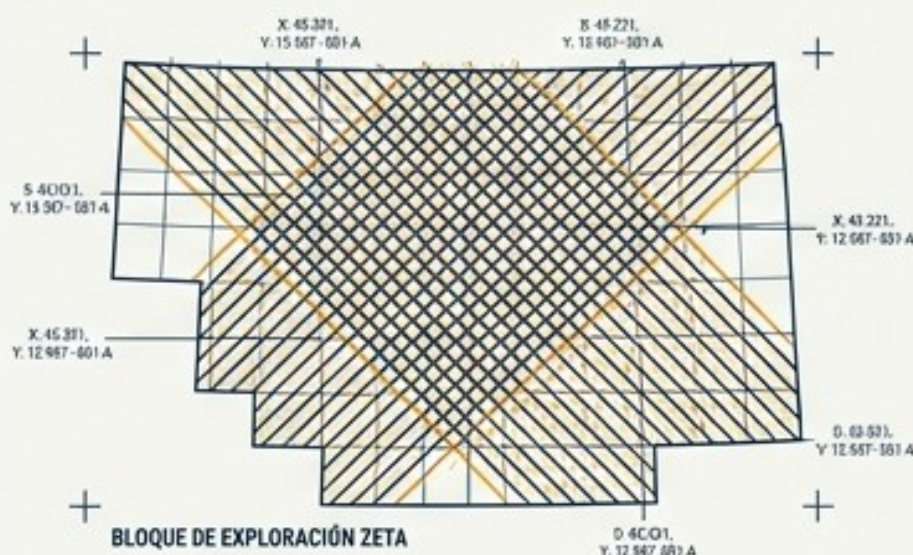
Transición hacia la precisión satelital quirúrgica mediante tecnología RSS-NMR.



El Peso del Modelo Obsoleto



Sísmica al 100%



Cobertura masiva a ciegas sin garantías.
Gasto de decenas de millones de dólares
escaneando inmensas zonas estériles.

COSTO PROYECTADO: \$75MM USD | ÉXITO ESPERADO: <5%

Laberinto Burocrático



Tramitación obligatoria de costosos permisos
y pago de impuestos anticipados antes de
saber si existe potencial real.

TIEMPO PROMEDIO DE APROBACIÓN: 24-36 MESES | COSTOS INICIALES: \$12MM USD

La Carga de Tiempo



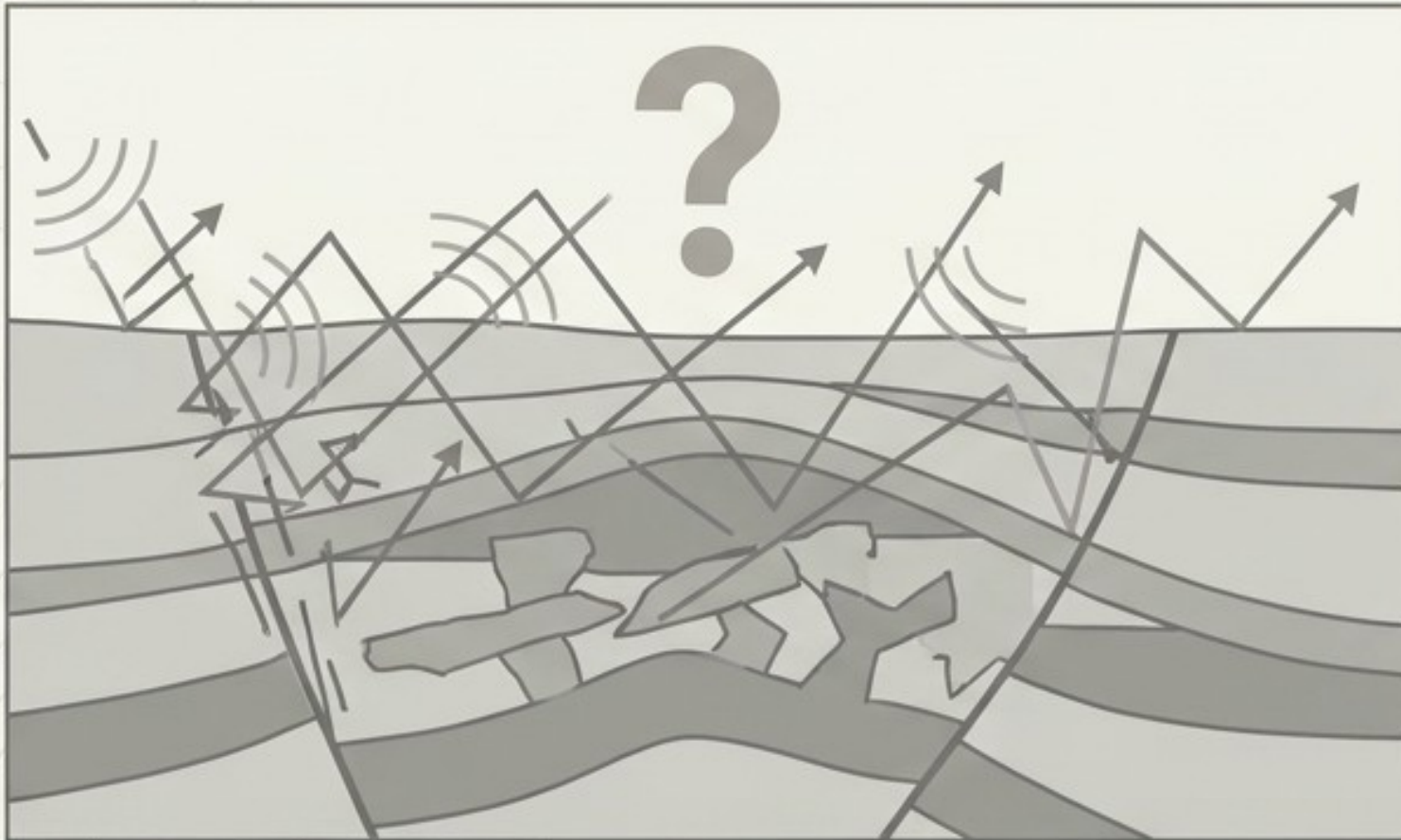
Años invertidos en logística pesada,
campamentos de superficie y complejas
resoluciones comunitarias.

INICIO DE OPERACIONES EFECTIVAS: 5+ AÑOS | IMPACTO SOCIAL Y AMBIENTAL: ALTO

Conclusión: Buscar formas geométricas a ciegas es un riesgo financiero inaceptable en la economía energética actual.

El Cambio de Paradigma en la Física Aplicada

Buscar Trampas Estructurales (Adivinar)

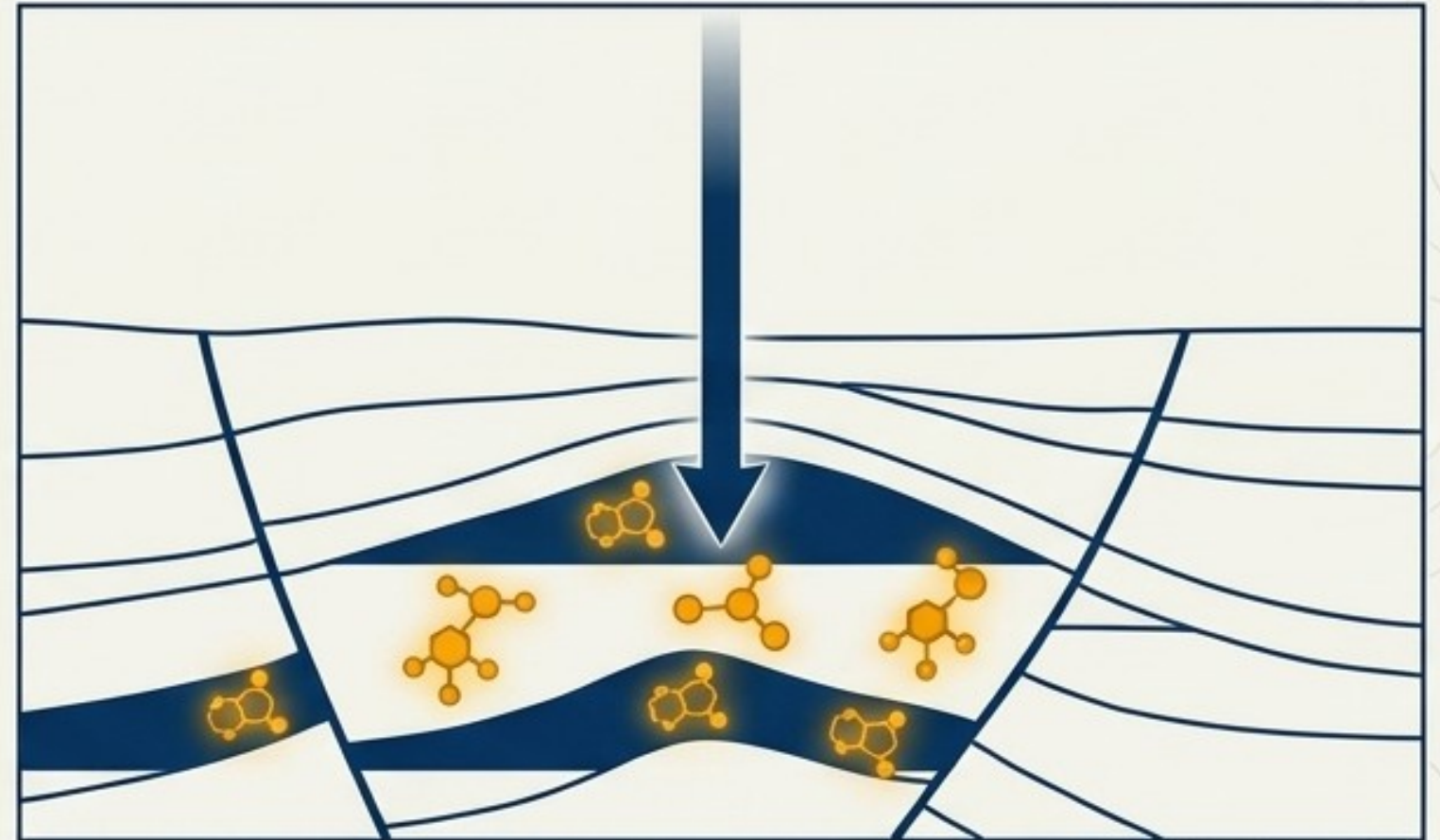


Pregunta: ¿Hay una anomalía geológica?

Método: Sísmica Tradicional (2D/3D). Busca formas, no fluidos.

Riesgo: Interpretación humana altamente subjetiva. Demora años en procesarse.

Buscar La Firma Molecular (Lectura Directa)



Pregunta: ¿Hay petróleo, gas o agua libre? (SÍ / NO)

Método: Resonancia de Hidrógeno en poros mediante RSS-NMR.

Ventaja: Lee directamente la firma molecular y la profundidad exacta, eliminando la adivinanza.

El Diagnóstico Central: Sísmica vs. RSS-NMR

| | Herramientas Sísmicas (2D/3D/OBN) | RSS-NMR (Satélite) |
|---------------------------|---|--|
| Objetivo Medido | Estructuras físicas y contrastes de resistividad. | Resonancia de hidrógeno directamente en los poros. |
| Pregunta Central | ¿Hay una trampa estructural? | ¿Hay hidrocarburos, metales o agua libre? |
| Profundidad Máxima | Variable, limitada por la resolución. | Delimita anomalías hasta 7 kilómetros de profundidad (Onshore/Offshore). |
| Confiabilidad y Precisión | 30-50% (basado fuertemente en interpretación humana). | Detección inicial del 75-80%; alcanza 90-95% tras validación calibrada. |

La Arquitectura del Paso Cero

Entrada: 100% de la Concesión

Presupuesto asignado al bloque completo a ciegas.

El Filtro Estratégico (RSS-NMR)

Análisis preliminar por menos del 1% del presupuesto total de exploración.

Salida: 10-20% Sweet Spots

El capital se inyecta exclusivamente en zonas con presencia de fluidos confirmada.

Eliminación matemática del 80% del área estéril sin potencial.



El Nuevo Ciclo de Exploración

Paso 0 (Nuevo)



Filtrado Satelital RSS-NMR.

Duración: 4 a 6
meses.
Sin despliegue de
campo.

Identificación exacta
de coordenadas y
profundidad de
Sweet Spots.



Decisión Binaria (SÍ / NO).

Si es estéril, se
abandona sin
pagar permisos.

Si hay fluido,
avance con riesgo
cero.

Paso 1



Sísmica Quirúrgica (2D/3D).

Despliegue de
equipo pesado
limitado
limitado
estrictamente al
10-20% del área
validada por el
satélite.

Paso 2



Evaluación y Perforación.

Reducción drástica
del riesgo de pozo
seco.

Producción



Puesta en marcha acelerada y rentabilidad temprana.

La Ventaja Estratégica del Modo Espía



Operación a Distancia

La recopilación se realiza desde el espacio y el análisis profundo en laboratorio. Cero despliegue de personal en terreno.



Cero Fricción Burocrática

No requiere tramitar Permisos de Exploración preliminares. Se evalúa el potencial antes de entrar en el radar gubernamental o pagar impuestos.



Alineación Total ESG

Cero huella ecológica inicial. Sin cortes sísmicos submarinos, explosiones onshore, ni construcción de campamentos.

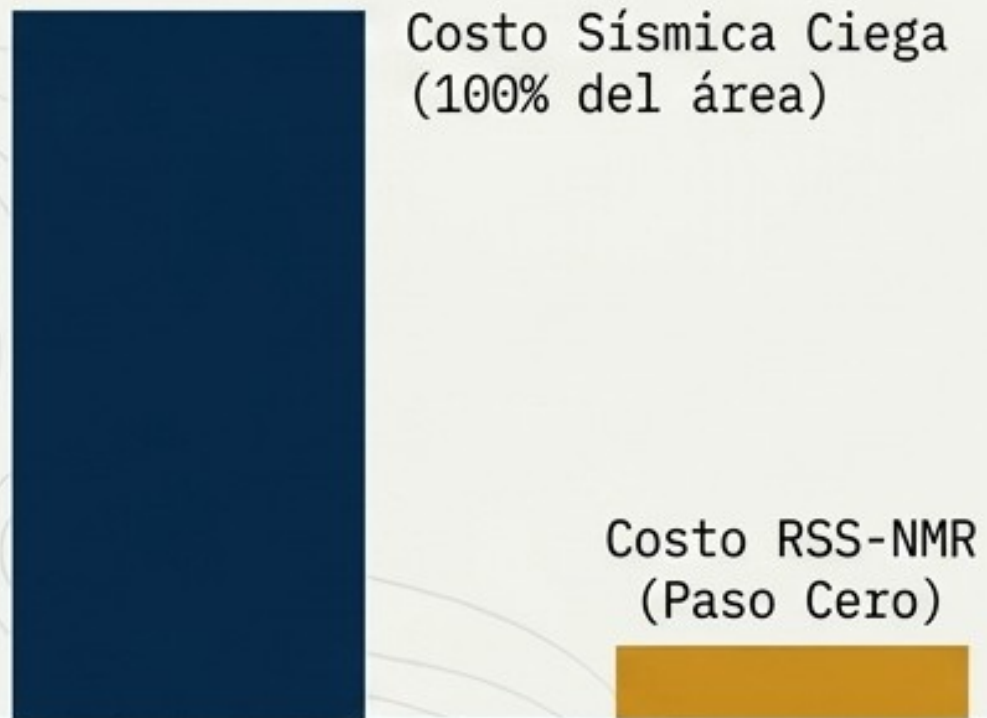


Invisibilidad Corporativa

Sin protestas de ONGs, sin alertar a competidores locales y evitando la especulación de tierras durante la evaluación.

Flexibilidad y Reducción Drástica de CapEx

The Budget Multiplier



The Budget Multiplier

El estudio completo satelital cuesta entre el 5% y el 10% de una exploración sísmica estándar, liberando capital inmovilizado.

Multiblock Exploration



Exploración Multibloque

Convierta un gasto inmenso de un solo sitio en liquidez operativa. El mismo presupuesto permite escanear simultáneamente múltiples proyectos globales, diversificando el riesgo geopolítico.

Caso de Uso 1: Greenfields (África Occidental)

Contexto: Sabana Onshore, Superficie Total del Bloque: 1,280 km²

Escenario A: Sísmica Tradicional a Ciegas

A \$20,000 / km²

\$25.6 Millones USD

Gasto proyectado para buscar anomalías en el 100% del territorio.

Escenario B: Ejecución Real con Paso Cero

Costo de Filtrado RSS-NMR (\$1,000 / km²):

\$1.28 Millones USD



Área útil identificada: 4 Sweet Spots
(218 km² / 17% del bloque).



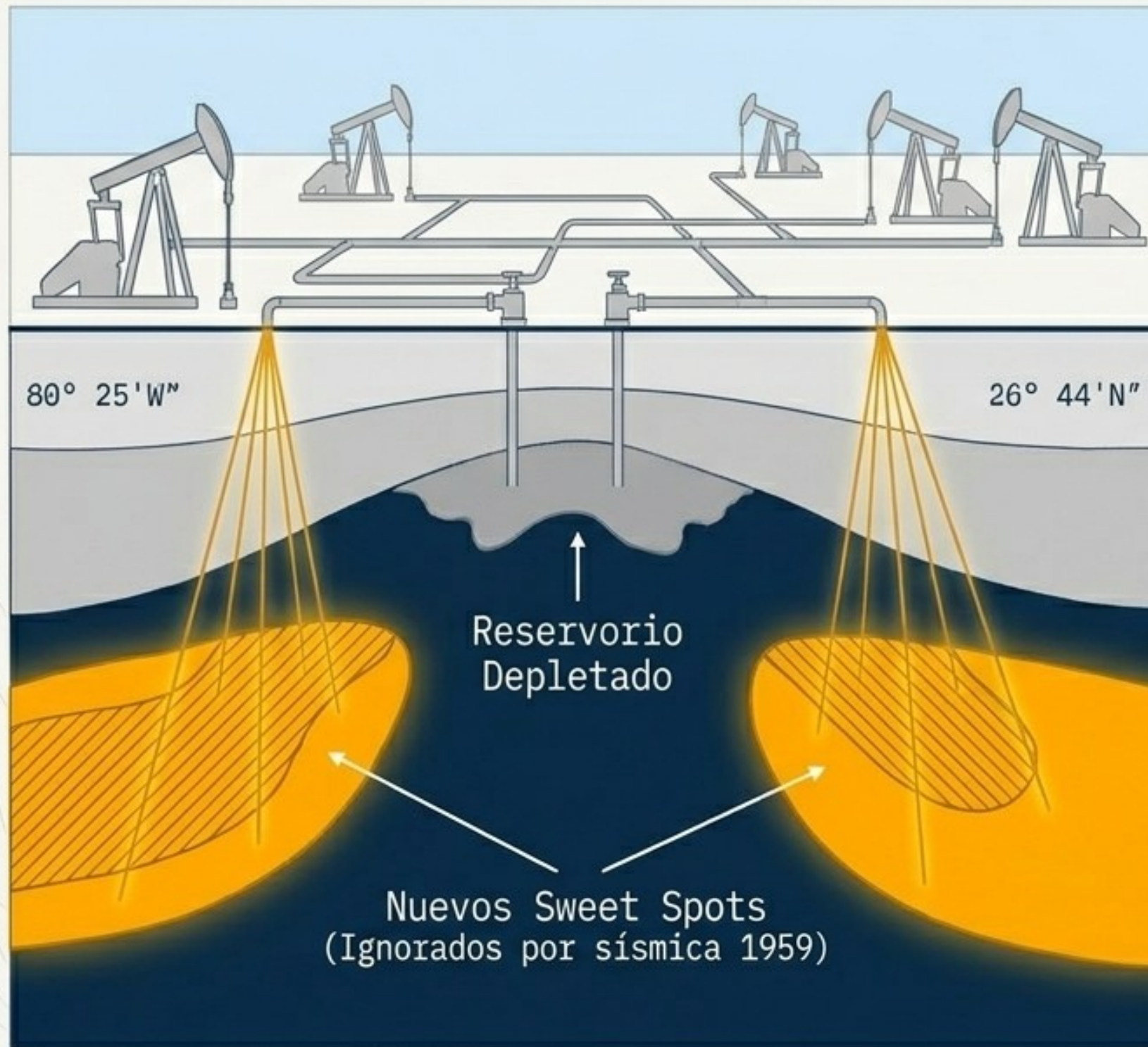
Costo de Sísmica Quirúrgica sobre 218 km²:

\$5.64 Millones USD

Impacto Neto: Ahorro masivo en capital.
Desarrollo completado en 6-8 meses guiado por datos calibrados.



Caso de Uso 2: Revitalización de Brownfields



Contexto

Campo abandonado evaluado con sísmica 2D de 1959. Producción previa al cierre: **<300 barriles/día**. Concesión legal vigente.

La Auditoría RSS-NMR

Superficie escaneada: **1,093 km²**.
Costo: **\$1.09 Millones USD**.
Descubrimiento: **2 inmensos Sweet Spots** abarcando **580 km²** (53% del bloque).

Reactivación y Resultados

Re-exploración 3D enfocada en nuevas zonas: **\$11.6 Millones USD**. Producción del primer pozo reactivado: **4,200 barriles diarios**. Cero interrupciones operativas.

Aplicación Táctica en M&A: La Auditoría Satelital

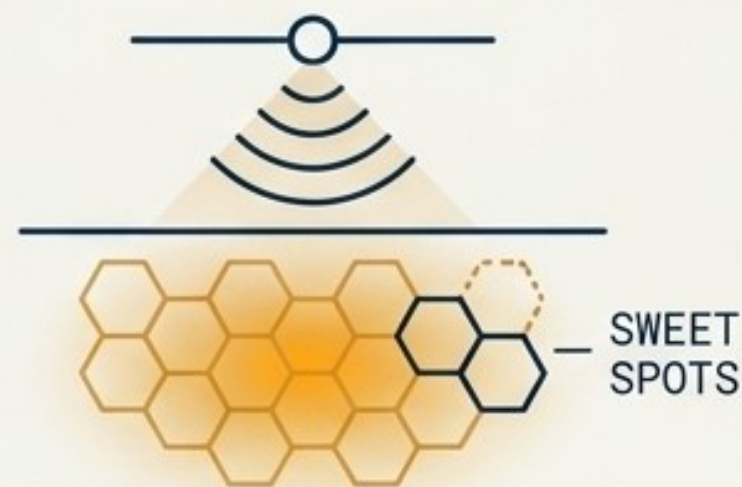
Ejecute una evaluación confidencial RSS-NMR sobre los activos de una empresa objetivo antes de iniciar negociaciones financieras formales.

Fase I: Verificación de Promesas



Confirmar independientemente y con datos calibrados si las reservas declaradas por el vendedor son reales o si el activo está cerca de su agotamiento total.

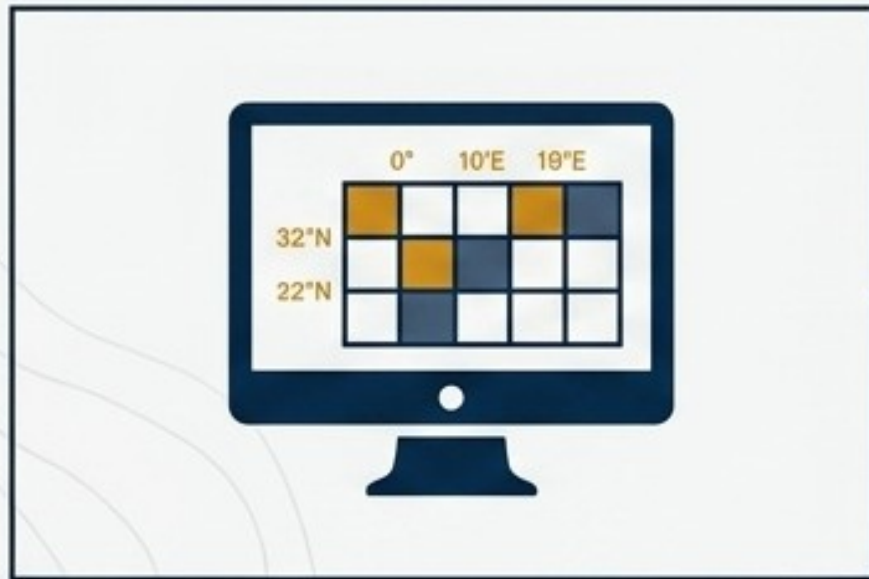
Fase II: Descubrimiento de Valor Oculto



Detectar reservorios periféricos ignorados por la sísmica antigua del vendedor.

La Ventaja Asimétrica: Entre a la mesa de negociación sabiendo exactamente cuánto petróleo queda y descubriendo reservas adicionales por las que el vendedor no está cobrando.

Dominio en Subastas: Eliminar el Modelo Pay-to-See



Paso 1: Captura de Datos Públicos

Agencias gubernamentales publican los bloques a subastar con sus respectivas coordenadas (latitud/longitud).
(latitud/longitud).



Paso 2: El Filtro Confidencial

Sin contactar a las autoridades ni levantar sospechas, se envían las coordenadas a los laboratorios para el escaneo RSS-NMR en modo espía.



Paso 3: Oferta Informada

El informe del Paso Cero revela qué bloques contienen Sweet Spots económicamente viables y cuáles son trampas geológicas estériles.

Resultado Estratégico: Nunca más apueste millones a ciegas. Oferte exclusivamente por concesiones con presencia de fluidos confirmada desde el primer día.

El Ecosistema de Exploración Sinérgica



Resumen Ejecutivo: Los 3 KPIs del Nuevo Estándar



4 a 6 Meses

Velocidad Operativa

Tiempo total para obtener resultados binarios definitivos. Eliminación radical de retrasos logísticos, burocráticos y plazos de adquisición.



90 - 95%

Precisión Directa

Efectividad en la detección directa de fluidos de hidrocarburos hasta 7 km de profundidad. Fin a la subjetividad humana en la búsqueda primaria.



5% - 10%

Eficiencia CapEx

Fracción del costo equivalente de una sísmica ciega estándar. Liberación inmediata de capital para permitir exploración simultánea.

Deje de Pagar por Ver

La pregunta para los comités de dirección ya no debería ser si debemos usar el filtrado RSS-NMR, sino por qué estuvimos desplegando presupuestos masivos en áreas estériles durante tanto tiempo. La evolución tecnológica en la exploración es inevitable.

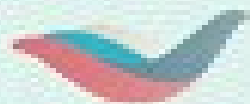
[LATITUD]

[LONGITUD]

[PROFUNDIDAD]

Ponga a prueba el Nuevo Estándar.

Envíe las coordenadas de su próximo bloque a subastar o campo maduro y sus predicciones geológicas. Inicie un proyecto de evaluación confidencial y descubra el valor real bajo la superficie.



Made
in Russia

Voluntary certification system «Made in Russia»
Registered in the Unified Register of registered voluntary certification systems
Reg. № РОСС RU.31685.04P303 from the 30th of May 2017

Система добровольной сертификации «Сделано в России»
Включена в Единый реестр зарегистрированных систем
добровольной сертификации
Reg. № РОСС RU.31685.04P303 от 30 мая 2017 г.

CERTIFICATE OF CONFORMITY СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

№ СС.002647

Valid from 20.10.2025 to 05.10.2028
Срок действия с 20.10.2025 по 05.10.2028

Applicant/Manufacturer: Poisk Group LLC, 295640, Russia, Sevastopol, st. Kristalina, 143
Заявитель/Производитель: ООО «ГРУППА ПОИСК», 295640, Россия, г. Севастополь, ул. Хрусталина, д. 143

Products: Methodology for calculating predicted ore reserves in deep-lying deposits, using the parameters of ore bodies obtained using remote geospace methods of geological exploration and field geophysical equipment of the Poisk complex (EACH of the OU 901809100)

Продукция: Методика расчета прогнозируемых запасов руд в глубинных залежах, с использованием параметров рудных тел, полученных с помощью дистанционных геопространственных методов геологического изучения и полевой геофизической аппаратуры комплекса «Поиск» (код ТН ВЭД, ЕАЭС 901809100)

Comply with the voluntary certification system "Made in Russia" requirements.
Соответствует требованиям Системы добровольной сертификации «Сделано в России».

Certificate is issued on the basis of: Declaration of conformity company Poisk Group LLC on the Reliability of the voluntary certification system "Made in Russia" dated 07.10.2025 № 1/25.
Сертификат выдан на основании: Декларации о соответствии компании ООО «ГРУППА ПОИСК» № 1/25 от 07.10.2025 на соответствие «Надежность» системы добровольной сертификации «Сделано в России».

Made in Russia VCS Holder Russia/Export Center JSC
125050, Moscow, Priblennykh Yuzovskiy district
Комплексовладельца импортера/ЦУ Восток ООО
e-mail: info@vcs-hold.com.ru
tel: +7(495)927-4747

Держатель ЦС в России/Россия/ЦУ Восток ООО
125050, Москва, Приближенных Юзовский район
Продуктовый код: 901809100, код ЕАЭС: 901809100
код ВЭД: 901809100, код ТН ВЭД: 901809100
тел: +7(495)927-4747

Vice President
Вице-президент



A.V. Solodov
А.В. Солодов

003615

СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ «ПРИВНО-ЭКСПОРТ»
Reg. № РОСС RU.31685.04P303 от 16.11.2016 г.



СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

№ РОСС RU.31685.04P303

Срок действия с 20.10.2025 по 05.10.2028

№ 0057630

ОБЪЕКТ ПО СЕРТИФИКАЦИИ: ПОИСК ГРУППА ПОИСК

Сфера сертификации продукция ООО «ГРУППА ПОИСК», адрес: 125050, РОССИЯ, Москва-ЮЗовский район, Приближенный Юзовский район, ул. Хрусталина, д.143, этаж 4, телефон: +7(495)927-4747, сайт: www.poiskgroup.ru

ПРОДУКЦИЯ: Методика расчета прогнозируемых запасов руд в глубинных залежах, с использованием параметров рудных тел, полученных с помощью дистанционных геопространственных методов геологического изучения и полевой геофизической аппаратуры комплекса «Поиск»

16.11.2016

СООТВЕТСТВИЕ ТРЕБОВАНИЯ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ

0057630

ИЗГОТОВИТЕЛЬ: Общество с ограниченной ответственностью «Группа Поиск», ОГРН: 1050000000000, ИНН: 5007000000, адрес: 125050, РОССИЯ, город Москва, ул. Хрусталина, д. 143, телефон: +7(495)927-4747, сайт: www.poiskgroup.ru

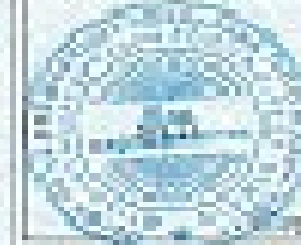
СЕРТИФИКАТ ВЫДАН: Общество с ограниченной ответственностью «Группа Поиск», ОГРН: 1050000000000, ИНН: 5007000000, адрес: 125050, РОССИЯ, город Москва, ул. Хрусталина, д. 143, телефон: +7(495)927-4747, сайт: www.poiskgroup.ru

НА ИМЕНАХНИИ

Продукция соответствует № РОСС RU.31685.04P303 от 16.11.2016 года, включенной в Единый реестр зарегистрированных систем добровольной сертификации «ПРИВНО-ЭКСПОРТ»

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Сфера сертификации: 1)



Руководитель, уполномоченный

Подпись

В.Л. Шенников
Генеральный директор
А.В. Солодов
Вице-президент

Сертификат выдан в соответствии с требованиями системы добровольной сертификации



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.

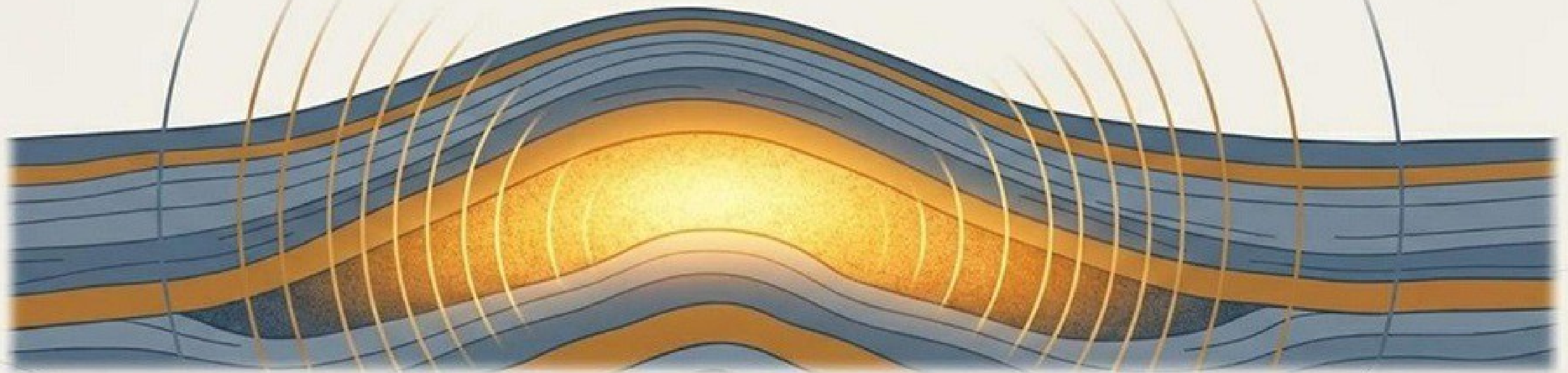
Patentes y Marcas Registradas (12 de diciembre de 1980) <https://www.copyright.gov/>



- Michel L. Friedman-Matarese
(Destom LH 67/11)
- Mobile +591-71696657
- WhatsApp +591 71696657
- Email 1 michel@geo-nmr.net
- Speaker: FR-UK-ES-BR/PT
- GMT - 04h
- Base Bolivia Santa Cruz
- In Charge Africa & Américas
- Kotelianets Igor (Director of LLC "Poisk Group")
- Tel +78692456491
- Mobile +79787155212
- WhatsApp +79787155212
- Email 1 igor@geo-nmr.net
- Speaker: RU-UK
- GMT + 03h
- Base: Sevastopol Rusia
- In Charge: World

Deje de Buscar Anomalías. Comience a Encontrar Hidrocarburos.

La tecnología RSS/NMR representa un cambio fundamental en la exploración.
Es la transición de un juego de probabilidades y altos riesgos a un proceso
de descubrimiento basado en datos y alta certeza.



El futuro de la exploración no está en interpretar mejor las sombras, sino en encender la luz.

VERSATILIDAD DE APLICACIÓN



HIDROCARBUROS

Aceite
Gas
Condensado



METALES Y BASES PRECIOSAS

Oro
Cobre
Litio
Níquel



ESTRATÉGICO

Uranio
diamantes
Carbón



RECURSOS HÍDRICOS

Agua potable
Subterráneo
geotérmica

Esta tecnología elimina los falsos positivos al identificar el tipo específico de mineral.