

Revitalización de Campos Maduros: Revelando el Subsuelo Invisible

Cómo la integración de la tecnología RSS-RMN supera los límites acústicos para identificar reservas olvidadas y prolongar la vida útil del pozo.



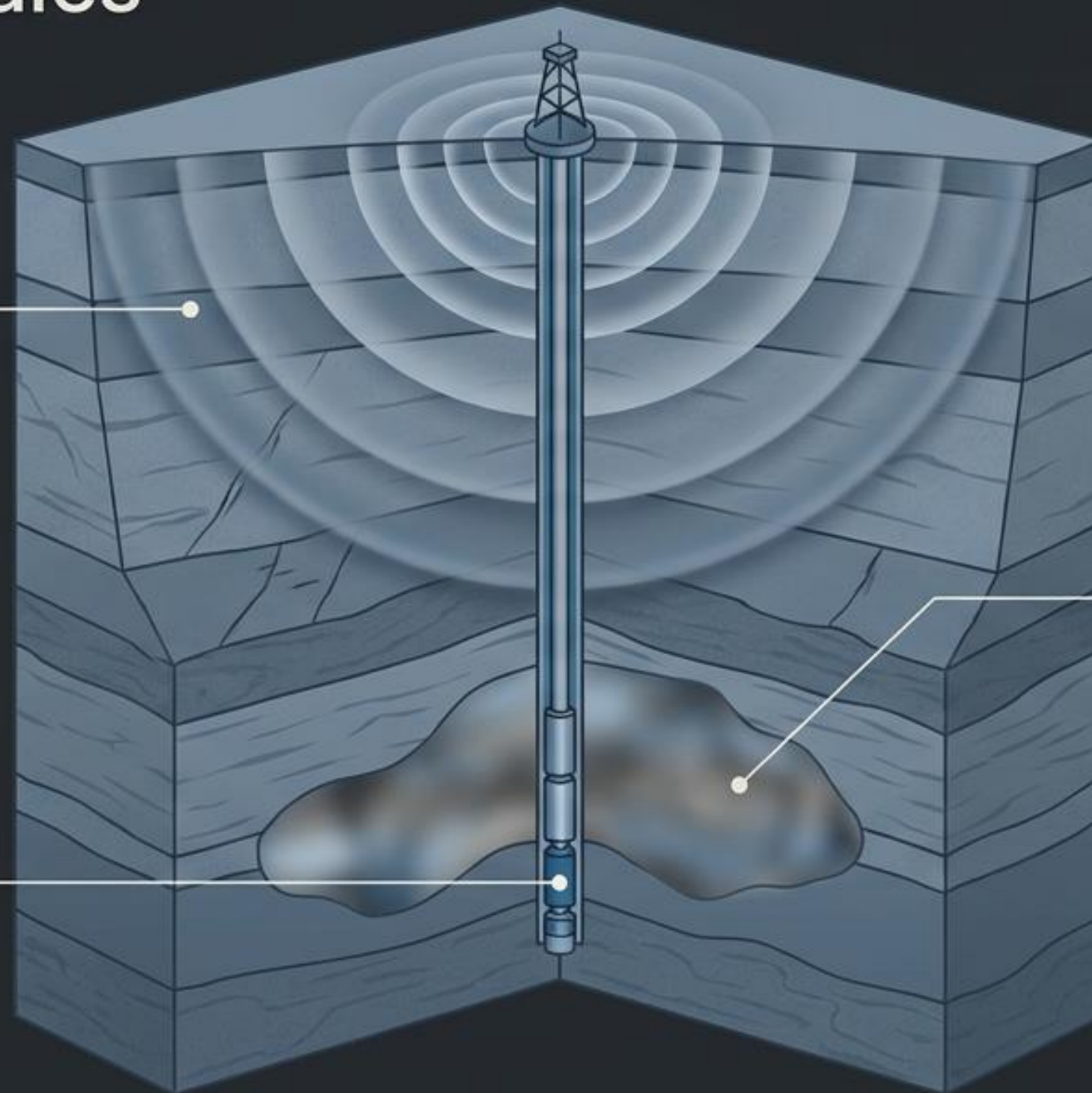
El Límite Acústico de las Campañas Iniciales

El Método Indirecto

La sísmica tradicional interpreta contrastes de impedancia acústica. Define de manera efectiva la estructura geológica general a nivel macro.

El Resultado Operativo



Campos declarados maduros o agotados basándose en datos que solo muestran el contenedor, pero que no pueden confirmar directamente el contenido residual.



Zonas de Bajo Contraste

Los yacimientos complejos quedan ocultos. La litología de la roca enmascara la presencia real de hidrocarburos durante las interpretaciones convencionales.

El Cambio de Paradigma: De la Interpretación Indirecta a la Detección Directa

	Sísmica Tradicional (2D/3D)	RSS-RMN (Teledetección y Resonancia Magnética)
Naturaleza de la Medición	<p>Método Indirecto. Basado en el rebote de ondas y contrastes de impedancia acústica.</p> 	<p>Método de Sondeo Directo. Interacción electromagnética a nivel atómico.</p> 
Objetivo Principal	<p>Mapeo de la litología y la estructura rocosa general (El envase).</p>	<p>Interacción exclusiva con núcleos de hidrógeno en fluidos (hidrocarburos y agua).</p>
Efecto Visual de los Datos	<p>Suavizado de datos de baja resolución. Tendencia a unificar capas finas.</p>	<p>Alta resolución. Diferenciación nítida independiente de la matriz rocosa que la rodea.</p>

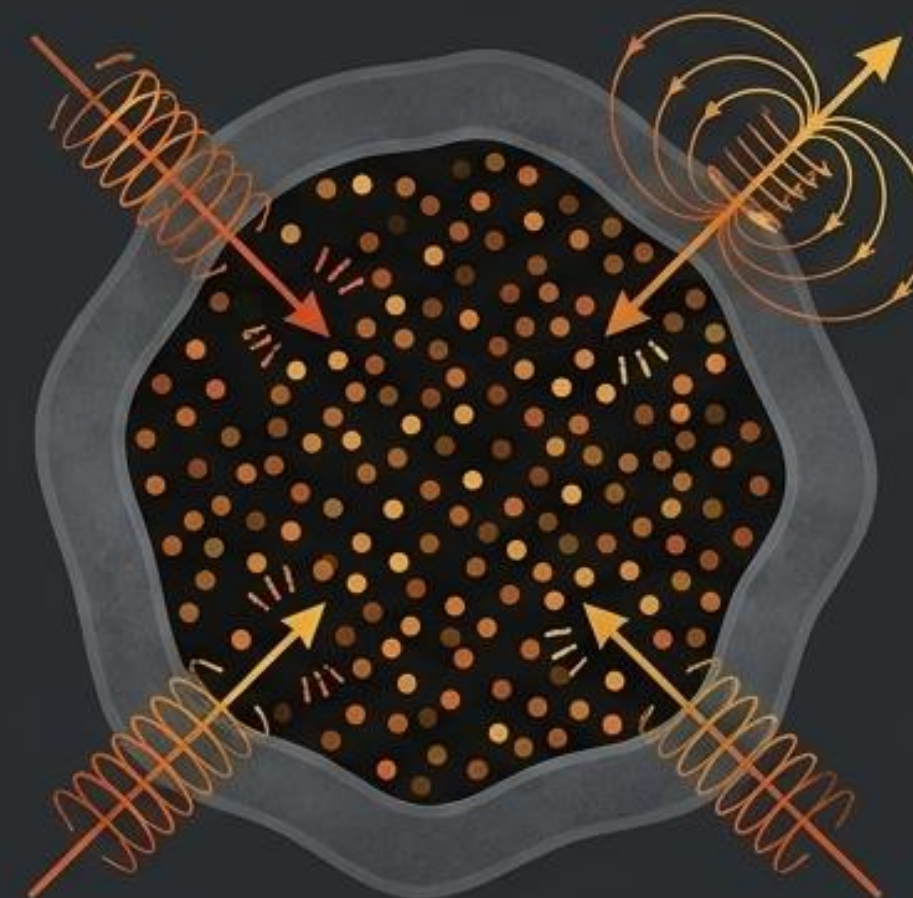
El Mecanismo: Ver los Fluidos, no solo la Roca

El Contenedor - Sísmica



Ondas acústicas rebotando en la matriz estructural.
El fluido interior permanece indetectable.

El Contenido - RSS-RMN



La Resonancia Magnética Nuclear interactúa directamente con los núcleos de hidrógeno, revelando petróleo o gas independientemente de la litología del entorno.

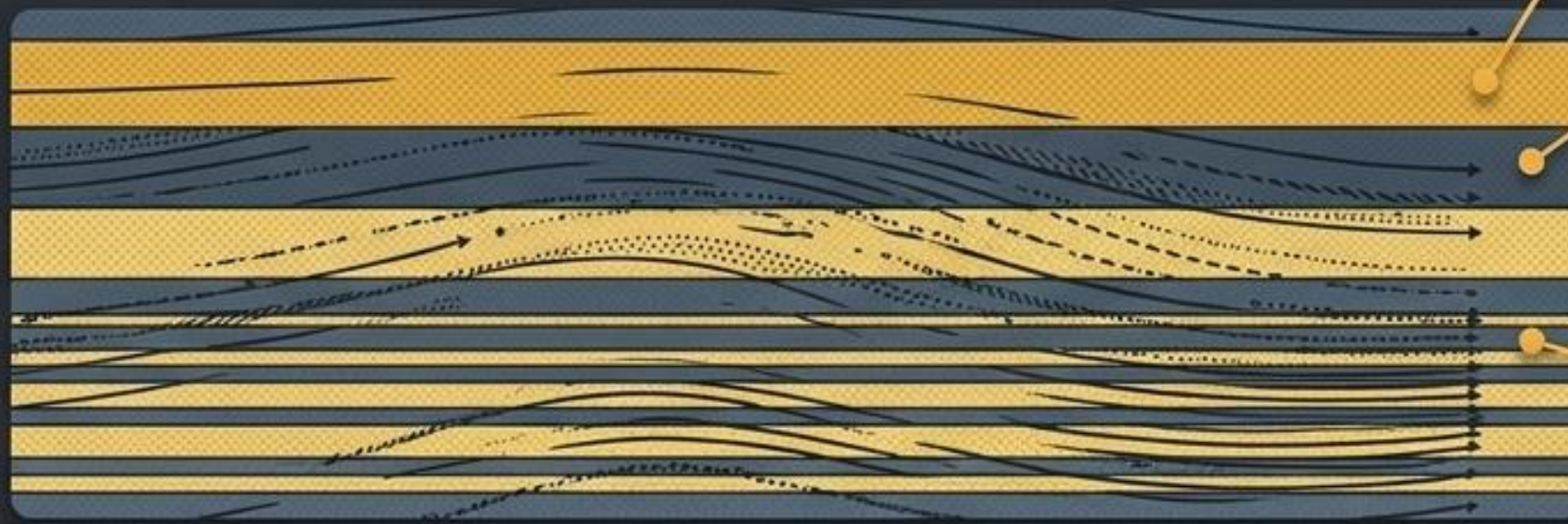
Resolución de Yacimientos Complejos: El Fin del Suavizado

Filtro Sísmico



La sísmica agrupa la información, ocultando bolsas de petróleo en estructuras de baja permeabilidad.

Filtro RSS-RMN



Fluidos Móviles: Hidrocarburos extraíbles claramente diferenciados.

Fluidos Ligados: Fluidos atrapados en la matriz rocosa.

Capas Delgadas: Areniscas compactas y yacimientos laminados desatendidos inicialmente, ahora visibles con precisión.

Reducción de Riesgo Económico en la Extensión de Vida Útil

Stage 1: Entrada: Alto Riesgo

Yacimiento Maduro Agotado.
Alta incertidumbre y riesgo de perforar pozos secos o improductivos.

Stage 2: El Filtro: Datos RSS-RMN

Confirmación de presencia de fluidos y
caracterización de calidad (porosidad y permeabilidad).

Nuevos Puntos de Interés
Orientación precisa para perforación lateral hacia zonas con alto potencial no drenado.

Optimización de Producción
Ejecución de operaciones de reacondicionamiento (workovers) solo en áreas saturadas de hidrocarburos residuales confirmados.

El Eslabón Perdido: Integración para la Validación de Modelos



El éxito de las herramientas de vanguardia RSS-RMN depende de su integración rigurosa con la geología existente para garantizar la viabilidad comercial.

Resumen Ejecutivo: El Valor Estratégico para el Activo

Integrar datos RSS-RMN complementa los métodos acústicos permitiendo ver lo invisible y ejecutar tres pasos críticos:

01



Identificar con Precisión

Localizar zonas saturadas de hidrocarburos que fueron omitidas y aún no han sido drenadas.

02



Caracterizar la Calidad

Medir directamente la porosidad y permeabilidad de estas áreas ocultas para validar su viabilidad comercial y el volumen extraíble.

03



Decidir la Intervención

Diseñar intervenciones técnicas específicas, minimizando costos de exploración y extendiendo drásticamente la vida útil productiva de la infraestructura existente.



Made in Russia

Voluntary certification system «Made in Russia»
Registered in the Unified Register of registered voluntary certification systems
Reg. № РОСС RU.31685.047003 from the 24th of May 2017

Система добровольной сертификации «Сделано в России»
Зарегистрирована в Едином реестре зарегистрированных систем добровольной сертификации
Рег.№: РОСС RU.31685.047003 от 24 мая 2017 г.

CERTIFICATE OF CONFORMITY СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

№ CC.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, 299040, Russia, Sevastopol, st. Khristofora, 143

Заявитель/Производитель: ООО «ГРУППА ПОИСК», 299040, Россия, г. Севастополь, ул. Христофора, д. 143

Products: Methodology for calculating predicted ore reserves in deep-lying deposits using the parameters of ore bodies obtained using remote geospatial methods of geological evaluation and field geophysical equipment of the Poisk complex (FEACH of the CU 961601010)

Продукция: Методика подсчета прогнозируемых запасов в глубинных залежах, с использованием параметров рудных тел, полученных с помощью дистанционных геоспациальных методов геологической оценки и полевой геофизической аппаратуры комплекса «Поиск» (код ТН ВЭД, ЕАЭС 9015801010)

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 № 105.

Сертификат выдан на основании: Декларации о соответствии компании ООО «ГРУППА ПОИСК» № 105 от 07.10.2025 на соответствие «Надежность» системы добровольной сертификации «Сделано в России».

Made in Russia VCS Holder RussiaExpert Center (SC)
125610, Moscow, Przemlyukinskaya street 14
Контрагент/владелец сертификата (SC) Центр Экспертиза
125610, Москва, Премлюкинский переулок 14
email: madeinrussia@expertcenter.ru
tel: +7(705)002-4242

Держатель ССД «Сделано в России» АО «Российский экспортный центр» (СЭЦ) г. Москва, Премлюкинский переулок 14
Приниматель: ООО «ГРУППА ПОИСК», ул. Христофора, д. 143, Севастополь
email: info@poiskgroup.ru
tel: +7(978)002-4242

Vice President
Вице-президент



A.V. Seleznev
А.В. Селезнев

002647

СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ «ПРИНПР-ЭКСПЕРТ»
Рег. № РОСС RU.31678.046010 от 14.11.2016 г.



СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

№ РОСС RU.31678.046010

Срок действия с 24.05.2025 по 23.05.2028

№ 0057630

ОБЛАСТЬ СЕРТИФИКАЦИИ: РОСС RU.31678.046010

Сфера применения: продукция ООО «Група Поиск», адрес: 1-й этаж, Россия, Севастополь, г. Севастополь, ул. Христофора, д. 143, этаж 1, комната 111. Телефон: +7(978)002-4242, адрес электронной почты: oti@poisk.ru

ПРОДУКЦИЯ: Методика подсчета прогнозируемых запасов в глубинных залежах с использованием параметров рудных тел, полученных с помощью дистанционных геоспациальных методов геологической оценки и полевой геофизической аппаратуры комплекса «Поиск» (код ТН ВЭД, ЕАЭС 9015801010)

дата ССД
21.11.21

СООТВЕТСТВИЕ ТРЕБОВАНИЯМ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ

код ТН ВЭД

ИЗГОТОВИТЕЛЬ: Общество с ограниченной ответственностью «Група Поиск», ОГРН: 11003000002, ИНН: 2304040046, адрес: 299040, Россия, Севастополь, ул. Христофора, д. 143, телефон: +7(978)002-4242, адрес электронной почты: oti@poisk.ru

СЕРТИФИКАТ ВЫДАДИ: Общество с ограниченной ответственностью «Група Поиск», ОГРН: 11003000002, ИНН: 2304040046, адрес: 299040, Севастополь, ул. Христофора, д. 143, телефон: +7(978)002-4242, адрес электронной почты: oti@poisk.ru

НА ОБЪЕКТИВНОСТИ

Принята декларация № 105 от 07.10.2025 года, выданной ООО «Група Поиск» (ТН ВЭД, ЕАЭС 9015801010) на соответствие требованиям РОСС RU.31678.046010

ДЕКЛАРАЦИЯ О СООТВЕТСТВИИ

(Сфера применения:)



Руководитель/владелец

Подпись

И.И. Фурсов
И.И. Фурсов
А.В. Никольский
И.И. Никольский



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.

- Ley de Derechos de Autor © **11 de marzo de 1957 Ley N.º 57-298**, relativa a la propiedad de la literatura y artistas.
- Copyright © **2009-2026 Fands-LLC div. Proactive Economic Intelligence**
- Todos los derechos de autor y marcas registradas en los EE. UU. se rigen por la legislación aplicable.
- Copyright © **2005-2026 Fands-LLC**
- Conformidad con la Ley de Derechos de Autor de los EE. UU. de 1976 (**Title 17 of the United States Code**).
- Patentes y Marcas Registradas (12 de diciembre de 1980) <https://www.copyright.gov/>

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

Michel L. Friedman-Matarese

(Destom LH 67/11)

-  Mobile: +591-71696657
-  WhatsApp: +591-71696657
-  Email: michel@geo-nmr.net
-  In Charge: Africa & Américas
-  Speaker: FR-UK-ES-BR/PT
-  GMT: -04h
-  Base: Bolivia, Santa Cruz

Kotelianets Igor

Director of LLC "Poisk Group"

-  Tel: +78692456491
-  WhatsApp: +79787155212
-  Email: igor@geo-nmr.net
-  In Charge: World
-  Speaker: RU-UK
-  GMT: +03h
-  Base: Sevastopol, Rusia

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.