





Geofísica innovadora RSS / NMR en preguntas y respuestas

1. ¿Qué es la RSS / NMR?

La tecnología RSS / NMR es el enfoque innovador para la revelación y inspección emas y terrestres de los depósitos de hidrocarburos, minerales y también defuentes de agua potable restauradas en aguas profundas. La tecnología RSS / NMR es el enfoque innovador para la revelación e inspecciónremotas y terrestres de los depósitos de hidrocarburos, minerales y también defuentes de agua dulce restauradas en aguas profundas.

La inspección remota de los sitios y depósitos proporciona el Servicio RSS (pesquisa de resonancia espectral) mediante el procesamiento espectralresonante de imágenes espaciales analógicas (aire). El uso de dicho servicio no requiere ningún permiso o coordinación ya que seutilizan las imágenes espaciales del acceso abierto. El servicio NMR (Resonancia Magnética Nuclear) proporciona la investigación de depósitos en tierra loca mediante un método de resonancia magnética. Es posible familiarizarse con este método con más detalle en el artículo científico "Acerca de la posibilidad de identificación de depósitos de hidrocarburos con ayuda de RMN" (http://www.geosci-instrum-method- data-syst.net/5/ 551/2016 /). Se requiere la autorización oficial para la realización de la expediciónen el territorio del Cliente.

2. Por qué la tecnología RSS / NMR se refiere a innovadora.

Nuestra tecnología es innovadora en el mercado de la geofísica, ya que realiza un enfoque físico esencialmente nuevo para la revelación e investigación de los depósitos de hidrocarburos, minerales y aguas dulces subterráneas, y también brinda al Cliente una eficiencia mucho mayor de *las investigaciones*. De manera preliminar, anotamos los espectros de las sustancias requeridas y luego mediante un efecto de resonancia las revelamos en el sitio. En relación a esto, la tecnología RSS / NMR es un método directo de investigaciones cuando la presencia de sustancias requeridas enun sitio de inspección se realiza directamente, y solo entonces se está realizando su examen adicional. En esto consiste su principal diferencia con los métodos indirectos donde se realiza unainterpretación de los diversos datos indirectos recibidos en un sitio de investigación.

3. ¿Cuál es la eficiencia de la tecnología ofrecida?

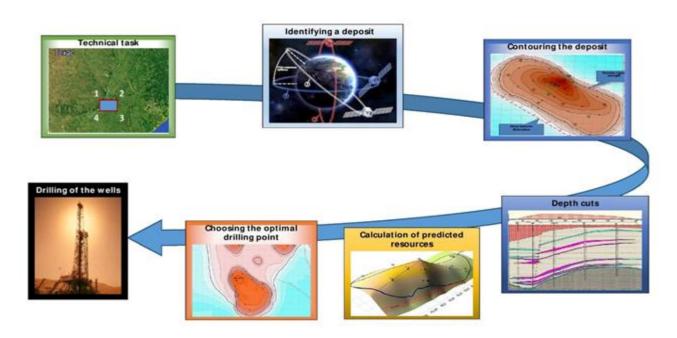
Como parámetros principales de eficiencia de los métodos geofísicos, sirven tres parámetros básicos:

- La productividad de las obras R (es un grado de consecución de los resultados planificados, es decir, la actitud de las grietas perforadas con éxito frente al número general de grietas perforadas por la tecnología dada).
- La operatividad de las obras T, que es el tiempo durante el cual el Cliente recibirá los resultados de las obras geofísicas ordenadas.
- El costo de las obras C, este parámetro es extremadamenteclaro para el consumidor.





How RSS technology works for remote deposits survey directly







4. Productividad

La productividad de los trabajos RSS / NMR Rt supera el 90%, lo que significaque el número de errores en las investigaciones es inferior al 10%. La productividad de los trabajos cumplidos por la sismicidad 3D Rs - compone aproximadamente 30%, es decir que cerca de 70% de los trabajos cumplidos conducen a la perforación de los pozos "secos". Comparando el porcentaje de posibles errores, vemos que la tecnología RSS / NMR reduce aproximadamente los riesgos de perforación de pozos "secos" porun pedido menor.

5. ¿Se ha realizado la prueba de tecnología en los depósitos conocidos?

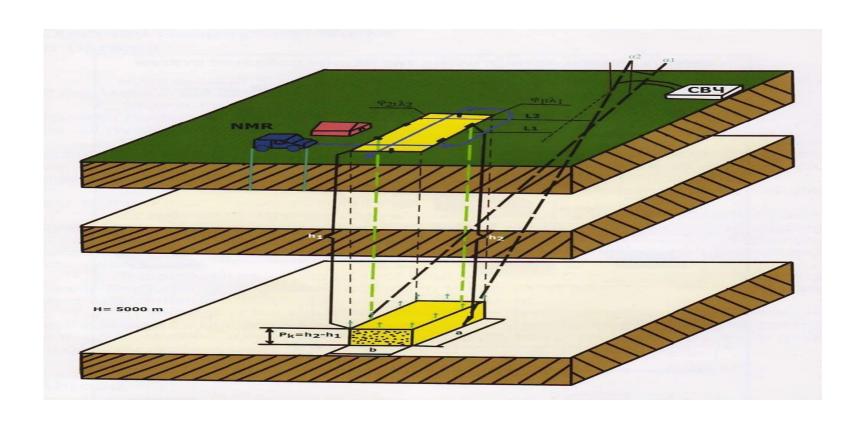
Una vez finalizados los trabajos científicos y técnicos sobre la creación de tecnología, se han realizado pruebas repetidas de tecnología en Ucrania ytambién en Indonesia, Rusia y Estados Unidos. En 2009, la tecnología se probó en las difíciles estructuras geológicas de la formación Green River en el estado de Utah (EE. UU.). Durante las pruebas proporcionadas, la tecnología ha confirmado completamente altos parámetrosde eficiencia: 100% de productividad y 98% de precisión de los resultados. La alta eficiencia de la tecnología está confirmada por más de 50 proyectos ejecutados con éxito en 21 países del mundo.

6. Costos

El costo de nuestro servicio considerablemente más bajo por 1 kilómetro cuadrado. Además, al mayor es el área de investigación, el menor es el costo de los servicios de investigación para 1km². En este sentido no tenemos competidores.

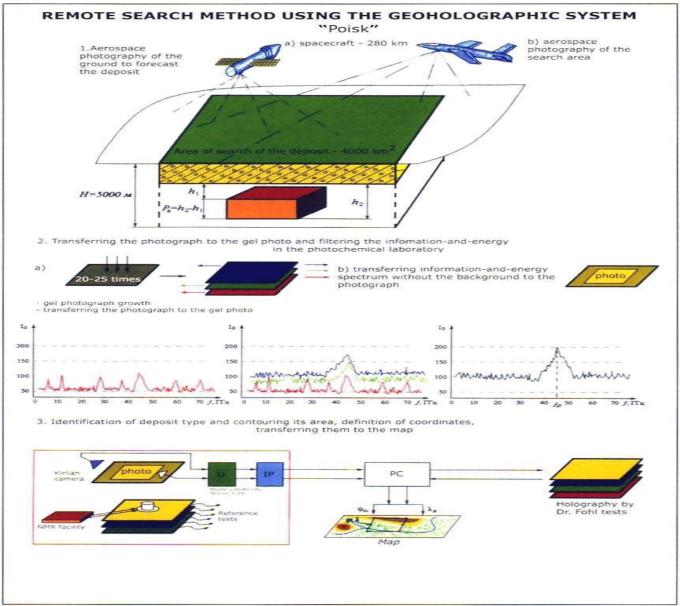






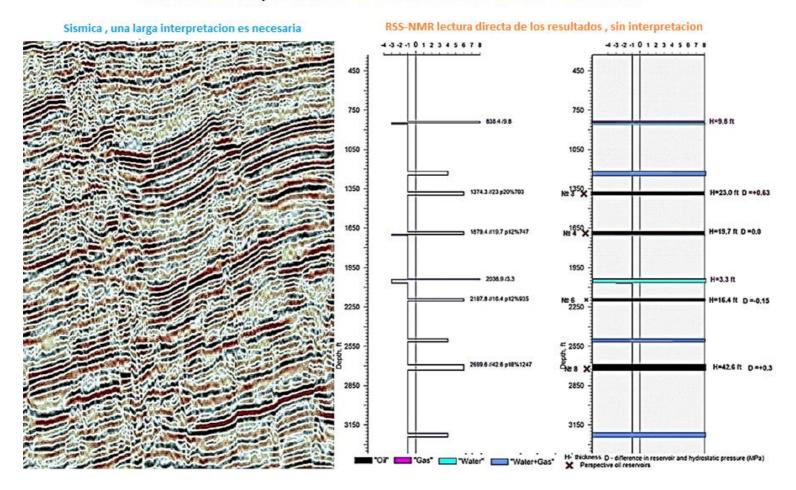








Como la RSS-NMR y las sismicas clasicas muestran los resultados de terrenos







THE GENERAL IDEA

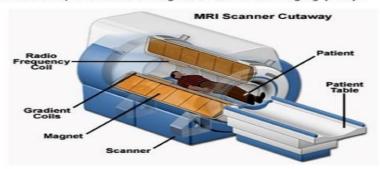
Technology is based on the effect of nuclear magnetic resonance. Nuclear magnetic resonance (NMR) - a physical phenomenon is used to study the properties of molecules under irradiation of atoms' nuclei by radio waves in magnetic field.

The essence of the nuclear magnetic resonance phenomenon is that during exposure of object placed in constant magnetic field to radio frequency impulses electromagnetic energy is consumed and further released in the form of response impulses that can be registered and analyzed.

For the discovery of the effect of nuclear magnetic resonance in 1952 the American scientist Felix Bloch and Edward Mills Purcell were awarded the Nobel Prize in Physics.

Nuclear magnetic resonance is widely used in science and engineering.

In medicine, it is called a magnetic resonance imaging (MRI).



MRI is based on the principle of re-emission of radio waves by hydrogen nuclei (protons) contained in the tissues of the body, immediately after receiving the energy from the radio wave signal, which the patient is irradiated. The patient is placed in a powerful magnetic field. At him affects the RF signal, causing nuclear magnetic resonance in the desired tissues or organs. The scanner receives response signals, which are then processed in the computer and creates an internal image (visualization).



Evolution of mobile phone and seismic technology





EFICIENCIA COMPARATIVA PARA GRANDES EXTENCIONES

		Resultados (para una area ~1000 sq. km)		
Método	Trabajo a producir			Número promedio de pozos
Métodos tradicionales	Estudio espacial Estudio geológico Estudio geofísico Perforación de búsqueda	30 – 40 %	1 – 2 años	6 (Informaciones desde Russian State Institute of Oil and Gas)
RSS-NMR	Sondeo espectral de resonancia. Sondeo de resonancia nuclear-magnética de un depósito en el sitio	> 80 % > 90 %	2/3 Meses 2/4 meses	1

Características comparativas con sismografía 3D

	·		
#	Parámetros	3D-Sismica	RSS-NMR
1	Encuadernación topográfica	+ (anomalías)	+
2	Construcción de modelos 3D de objetos	+ (anomalías)	+
3	Búsqueda de trampas no estructuradas de petróleo y gas	-	+
4	Detección de "casquetes" de gas en horizontes de petróleo		+
5	Definición de la presión del gas en las "tapas" de gas		+
6	Definición de la presencia de movilidad petrolera		+





DESCRIPCION DE TRABAJOS

1. Etapa regional ("diagnósticos" remotos del bloque del Cliente)

Nº	Nombre de obras	Volumen del trabajo realizado	Duración
1.	Trabajos preparatorios	 1.1. Ordenar y recibir imágenes de satélite de la zona de estudio 1.2. Pedido y recepción de productos químicos y consumibles 1.3. Preparación de muestras de las sustancias requeridas y registro de sus espectros electromagnéticos. 1.4. Preparación de equipos para el trabajo. 	1 ^{ra} semana
2.	El proceso tecnológico de detectar e identificar los objetos deseados en lazona de estudio	 2.1. Procesamiento de resonancia espectral de fotografías espaciales en presencia de placas de prueba 2.2. Tratamiento químico de negativos que han sufrido exposición por resonancia. 2.3. Visualización de los contornos de los objetos detectados mediante la cámara Kirlian 2.4. Identificación y selección de los objetos deseados 2.5. Identificación y detección de estructuras de fallas 	2 ^{da} semana
3.	Calibración fotogramétrica de imágenes informáticas de objetos. La detención de los objetos	 3.1. Obtener una imagen de computadora de los objetos identificados usando una cámara de video digital 3.2. Determinación de contornos y límites de objetos, niveles de luminosidad. 3.3. Trazado de isolíneas de señales de respuesta en unidades relativas 	3 ^{ra} semana





	Total	4.3. Proporcionar el informe al Cliente 100 % del volumen de trabajos por el Contrato	4-5 semanas
4.	Preparación y presentación de un informe al Cliente	 3.5. Determinación de las coordenadas geográficas de los objetos singularizados. 3.6. Determinación del tamaño y posición de los depósitos en el terreno. 4.1. Elaboración de un mapa del área con los límites de los contornos de los depósitos identificados en el área encuestada, isolíneas de respuesta de señales y zonas de descamación. 4.2. Elaboración de datos textuales, redacción de nota explicativa del informe. 	4 ^{ta} semana
		3.4. Referenciación geográfica de puntos propios de las imágenes espaciales estudiadas y contornos de objetos al mapa geográfico de lazona	





2^{da} etapa

Estudio remoto detallado de depósitos identificados

No	Nombre de obras	Volumen del trabajo realizado	Duración
1a.	Trabajos preparatorios	 1.1. Ordenar y recibir imágenes de satélite adicionales para la exploración volumétrica del depósito identificado 1.2. Preparación de productos químicos y consumibles 	1 ^{ra} semana
1b.	Trabajos preparatorios	1.3. Grabación de los espectros electromagnético requeridos enplacas de prueba1.4. Comprobación de los equipos (test de rutina)	1 ^{ra} semana
2.	Proceso tecnológico de estudio detallado en profundidad del depósito	 2.1. Procesamiento de resonancia espectral de fotografías espaciales adicionales para crear un efecto "estereoscópico" 2.2. Tratamiento químico de negativos que han sufrido exposición por resonancia. 2.3. Refinamiento de los contornos del depósito y de las estructuras de falla en imágenes detalladas 	2 ^{da} semana





4.	Preparación y presentación de un informe al Cliente	 3.6. La construcción de un modelo 3D del horizonte - base 3.7. La construcción de un mapa estructural del horizonte - base 3.8. Determinación de zonas óptimas y puntos de destape del depósito. 4.1. Elaboración de un mapa del área con los límites de los contornos de los depósitos identificados en la zona estudiada. 4.2. Elaboración de datos textuales, redacción de nota explicativa del informe. 4.3. Proporcionar el informe al Cliente 	4 ^{ra} semana 4-5 semanas
3	El procesamiento de los datos recibidos	 3.1. Referenciación geográfica de puntos propios de las imágenes espaciales estudiadas y contornos de objetos al mapageográfico de la zona 3.2. Determinación del número de horizontes en el depósito. 3.4. Determinación de las profundidades de horizontes en los tramos transversales y longitudinales del depósito. 3.5. Creación de bancos profundas del depósito. 3.6. La construcción de un modelo 3D del horizonte a base. 	3 ^{ra} semana





UN POCO DE HISTORIA



Evolution des technologies en Exploration-Production

1883 1900's 1914 1824 1930's 1830	Theorie de l'anticlinal Forage Rotary Seismographe Log de puits 1° puits en "mer" Sismique ponctuelle	1° qualités des roches et des fluides Extension au domaine maritime (> 10m) Imagerie 1D Subsurface	lim période 1850-1930 Explo.à partir des afficurements et des indices de surface
1930's-18 1950's	140's Géophysique Biostratigraphie Sismique et de logging	Généralisation de la 1D Corrélations et datations géologiques précisées Amélioration des outilis	2 tm période 19:30-1950's Exploration encora « hosardeuse » des bassins
1990's	Ordinateur digital (1963) Rift continental (1968) Diagraphie moderne	20 image de subsurface Mellieure connoissance structurale Propriétés des roches et fluides de aubsurface	3 ^{tos} période 1950's-1970's Exploration « sesi-colibrée »
1970's	20 migration (1876) Forage directionnel Rock Eval Analyses stratigraphique	Sismique numérique catibrée Concepts "roche mère et formation des HC" approfondis Amélioration de la prédiction	4 ^{les} période 1970's-1980's Exploration « colibrée »
1905 1965	Sismique 3D Système pétroller	Melleure précision des objectifs à forer Mellieure définition des zones à potentiel	5im période 1980's-1990's Exploration-Production optimisée
Sien	Simulation 2D et 3D des also et des réservairs Attributs stamiques sique 4D et monitoring an (viv. 2005)	Prediction des mouvements et de la localication des fiulités Prédiction des fiuldes et extensions de réservoirs	6*** période 1990's Exploration-Production « nationalisée »

