



As empresas petrolíferas podem poupar quantias astronómicas de dinheiro (Opex e Capex) na exploração e produção graças ao RSS-NMR

1) Fase de exploração – Antes da aquisição de novos blocos através de levantamento pré-sísmico
Tipo RSS-NMR que evita a compra de licenças ou blocos questionáveis ou a taxa de retorno do investimento será baixa

2) Fase de operação – Reexplorar um antigo campo petrolífero para refazer a rede de produção em vez de desenvolver um novo campo petrolífero com um “Eroi” inaceitável





Introdução ao modo de operação RSS-NMR “Discreto”

TEM- RSS-NMR é a única técnica que permite a exploração anônima bem antes do leilão (logo após o leilão). estágio 4 do processo de aquisição de bloco claro, veja o diagrama incluído neste documento). Se nos colocarmos no contexto de um leilão de novos blocos ou licenças por parte de um Estado ou de uma empresa nacional, isso é honesto, claro! São blocos ou licenças vendidas para serem exploradas. Recomendamos verificar as possibilidades de desenvolvimento antes de tomar a decisão de participar do leilão para uma possível compra. Isso permite que você tenha uma primeira ideia do custo do projeto (estimativa de Capex e Opex) antes de participar do leilão. Especialmente se lhe for pedido um suborno como bônus!

B- O RSS-NMR também permite avaliar as jazidas de petróleo de um concorrente com vista à sua compra ou constituição de uma JV. comum com ele.

VS- Finalmente e certamente o que mais mata custos de Opex e Capex, é a reexploração de campos antigos antes de perder tempo em um novo projeto, o RSS-NMR permite que você modifique seu sistema de produção, sem autorização, licença ou EIA, porque você está no seu bloco com todas as permissões desde o início.

D- Desenvolvemos sempre estas operações de forma muito discreta sem parar a produção, você pode realizar esse trabalho de reexploração como no OBN mas o RSS-NMR é mais barato e rápido (180 dias no máximo). Fazemos tudo desde nossa base. Ninguém no país do vendedor no local, estamos em total discrição!





DEFINIÇÃO

Capex , abreviatura do termo inglês Capital Expenditure, CAPEX designa as despesas de investimento de uma empresa capitalizadas no balanço. Geralmente, a aquisição de ativos tangíveis (como máquinas e equipamentos, blocos de licenças) ou intangíveis (como software).

Análise do mercado de petróleo e gás CAPEX

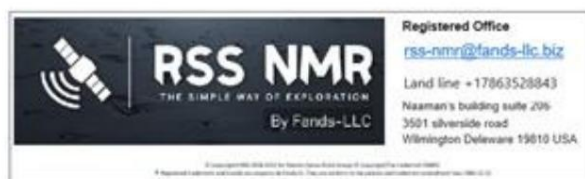
Prevê-se que as despesas de capital no sector do petróleo e gás aumentem de 797,58 mil milhões de dólares em 2023 para 983,04 mil milhões de dólares em 2028, com uma CAGR de 4,27% durante o período de previsão (2023-2028). O mercado foi impactado pelo COVID-19 em 2020.

Atualmente, o mercado atingiu níveis pré-pandêmicos. A médio prazo, espera-se que o aumento do investimento em actividades offshore de petróleo e gás devido à crescente procura de energia, ao esgotamento das reservas onshore e aos esforços dos governos de todos os países para explorar os seus recursos offshore impulse o crescimento do mercado de investimentos em petróleo e gás nos próximos anos.

Por outro lado, a volatilidade nos preços do petróleo bruto e do gás natural, juntamente com o lento crescimento económico a nível mundial, deverá restringir as despesas de capital em petróleo e gás durante o período de previsão. No entanto, várias explorações offshore, profundas e ultraprofundas no Mar do Norte, no Golfo do México e em países em desenvolvimento como o Senegal e a Mauritânia oferecem amplas oportunidades para aumentar as despesas de capital.

A América do Norte registou os maiores ganhos em CAPEX, impulsionados por operações de grandes empresas globalmente integradas, bem como por empresas petrolíferas nacionais e novos investimentos durante o período de previsão.

Fonte: <https://www.mordorintelligence.com/fr/industry-reports/global-oil-and-gas-capex-industry>





Não confundir com **OPEX** (para “despesas operacionais”), as despesas operacionais da empresa. No caso de uma impressora, por exemplo, seu custo bem como sua possível instalação devem constar no CAPEX, quando os gastos com papel e tinta devem estar incluídos nas despesas operacionais ou OPEX. Um bloco comprado é um CAPEX quando uma sísmica é um OPEX.

Claramente, uma reforma de campos maduros será um OPEX, enquanto um projeto Greenfield será um CAPEX, mas um projeto sísmico será um OPEX.

“EROI” (Retorno do investimento em energia)

Podemos falar de outro valor ligado à decisão de continuar num bloco Greenfield adquirido em leilão. Aqui está a taxa de retorno de energia “Eroi”:

É resumido por uma equação linear simples que ignora variações econômicas e temporais:

Uma Unidade de Referência de Produto N é usada para produzir X (múltiplo ou não) de N $1.N \ddot{y}(x)N$

Obtemos um resultado sem ter que levar em consideração a interferência da economia. Para a indústria petrolífera, tomamos o barril de petróleo (159 litros) como um valor constante de N. Mediremos a evolução dos custos (Capex e Opex) da indústria.

- 1 barril é investido para produzir 100 barris em 1900 1 barril $1.N \ddot{y} 100.N$
- é investido para produzir 35 barris em 1980 1 barril é $1.N \ddot{y} 35.N$
- investido para produzir 20 barris em 2010 $1.N \ddot{y} 20.N$





Novos blocos colocados à venda por um país (NOVO PROJETO)

A- Graças aos nossos meios técnicos, realizando uma exploração RSS-NMR antes de saber se vale a pena participar e um custeio do próximo projeto permite que você tome a decisão na etapa 4. (Vamos lá sim ou não)

B- A ideia básica é que seu departamento de exploração reúna estudos geológicos e geofísicos e as probabilidades de encontrar ou não um reservatório explorável. Com o RSS-NMR, muito rapidamente e bem antes do processo de leilão, você saberá com muita clareza se • Possui reservatórios interessantes que justifiquem a participação no leilão. • Não

há razão para investir um dólar neste leilão com reservatórios que não existem ou que não são fáceis de colocar em operação.

VS- O processo é muito discreto, tudo feito a partir do nosso laboratório geofísico, sem enviar pessoa ao campo, sem solicitar autorização ou alvará, enfim em perfeito silêncio e sem contato com os vendedores dos blocos.

D- A seguir você tem o processo de atribuição de um bloco ou licença nas regras SÓ após a etapa 4



Registered Office
rss-nmr@fands-llc.biz
Land line + 17863528843
Naaman's building suite 206
3501 silverstone road
Wilmington Delaware 19810 USA



Open Contracting for Oil, Gas and Mining Rights

Transparency in the allocation and management of oil, gas and mining rights can improve industry engagement, competition and civic trust. These recommendations and good practice examples show how governments are making a difference.

Exploration by RSS-NMR allows observation before participating in the oil block allocation auction (after 4 and before 5)

THINK ABOUT THE BIG PICTURE

To those who lack an understanding of the wider legal and regulatory processes and players who oversee the granting of resource rights, information can appear jumbled and confusing.

1

Use joined-up information to explain the contracting system in full.
Bring together information often from multiple sources to explain the range of rules, processes and players and how they relate to each other.

Examples: CommonGround website, New South Wales (Australia); Rondas Mexico website, CNH Mexico.

2

Reconcile information needs of companies and citizens.
Consult widely to avoid a situation where information disclosure is overwhelmingly designed for one stakeholder group.

Example: Regulatory Excellence Initiative, Alberta Energy Regulator (Canada)

3

Communicate who the decision-makers are.
Disclose the identity of decision-makers responsible at each stage of the contracting process.

Examples: Public Zone website, Oil and Gas Commission, British Columbia (Canada); Rondas Mexico website, CNH Mexico.

PLANNING

Shortcomings in planning can undermine the whole contracting chain and can result in huge losses later on.

4

Disclose information about the geographical areas to be opened up to extractive industry contracting and why.
Disclose information about the process for deciding whether to open new areas to extractive activity as well as clarity on the boundaries of those areas.

Example: Norway.

5

Reconcile sub-surface and surface rights and the needs of their users.
Allow all stakeholders to identify and reconcile overlaps existing between their sub-surface and surface rights and needs.

Example: CommonGround website, New South Wales.

6

Publicly explain the choice between different allocation methods and how they apply in different situations.
Where multiple types of allocation processes can be used, clarify which allocation approach applies in a given area.

Example: Petroleum and Minerals website, New Zealand.

Before continuing further in the auction process, an RSS-NMR exploration will give you an idea of the reserves and reservoirs available in the blocks offered by the country

ALLOCATION & AWARD

Allocation processes may range from highly visible competitive bid rounds to routine non-competitive rolling applications. Some basic transparency requirements apply in all cases.

7

Communicate early that allocation is happening.
Ensure that communications are early, clear, and target local stakeholders, not just the international business media.

Example: CNH Mexico.

8

Publish the rules of the game.
Publish overall rules for the process including timelines, application requirements and the criteria used to assess companies.

Examples: Minerals Permits website, New Zealand; Rondas Colombia 2014 website, ANH Colombia; Norwegian Petroleum Information Portal.

9

Disclose who stands to benefit.
Publish the names of all companies applying for rights along with information about their beneficial owners. This should be used to screen applicants for conflicts of interest and corruption risks.

Examples: Sierra Leone; Lebanon

10

Disclose regulator engagement with prospective companies.
Disclose regulator engagement with prospective companies as well as all queries and clarifications.

Examples: Rondas Colombia website 2014, ANH Colombia; Rondas Mexico website, CNH Mexico.

11

Conduct and disclose consultative processes with communities.
Disclose information about consultative processes with communities relating to the award of rights.

Examples: Northern Territory, Australia; Philippines; Peru; CNH.

12

Disclose allocation outcomes.
Disclose key details about the awards, ideally alongside information justifying why and how certain decisions were made.

Examples: Zambia; CNH Mexico; Alberta Energy Regulator.

THE CONTRACT

Transparency of contracts, licenses or permits is key because these documents set out the terms and conditions linked to the right to explore or exploit natural resources.

13

Disclose contracts.
For each project, disclose the full text of the main agreement, as well as annexes and amendments, and connect this with other related agreements, permits, approvals and studies.

Examples: Rondas Mexico website, CNH Mexico; Philippines; Sierra Leone; DRC; Guinea; Mongolia.

IMPLEMENTATION

Disclosure of implementation information disaggregated at the level of individual extractive projects is required for scrutiny of government and company compliance with the rules.

14

Disclose investment, production and reserves.
Regularly disclose updated information regarding reserves, investment, exploration and production on a project-by-project basis.

Example: Norwegian Petroleum Directorate's "Factpages".

15

Disclose revenues and benefits.
Produce project-level disclosures in line with EITI requirements, ideally mainstreamed into government systems rather than standalone reporting, and with payment and benefit flows broken down to level of greatest relevance to citizens.

Example: GoSL Online Repository; Sierra Leone.

16

Track and disclose contract compliance.
Publish project level data on commercial, social and environmental outcomes against project level rules to track compliance.

Examples: Alberta Energy Regulator; CNH Mexico.

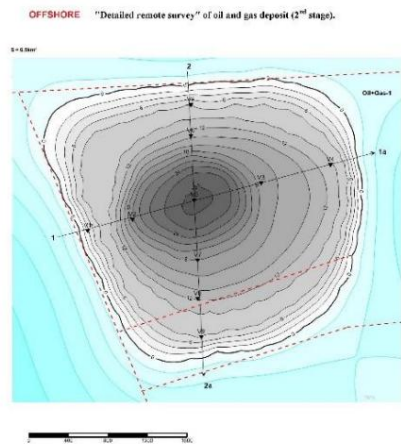
Registered Office
rss-nmr@fands-llc.biz
Land line + 17863528843
Naaman's building suite 206
3501 silverside road
Wilmington Delaware 19810 USA

© 2014 RSS NMR LLC. All rights reserved. RSS NMR is a registered trademark of Fands-LLC. The use of the RSS NMR logo is also a registered trademark of Fands-LLC.

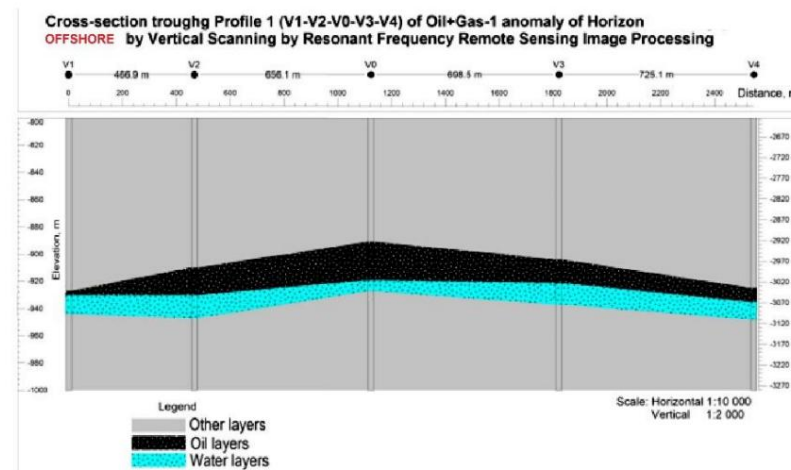


Estude antes da aquisição de uma empresa ou da formação de uma JV em um projeto existente, como Green Field ou Brown Field

- A ideia básica é que mesmo que você tenha todos os documentos, curvas e previsões de um projeto, bloco ou empresa tenha compre novamente, nada supera uma verificação discreta, mas completa.
- Ninguém no terreno, tudo de forma discreta e gentil, uma vez feita esta verificação você inicia as negociações com a empresa que vende ou oferece uma JV
- Depois de verificar em <https://www.rystadenergy.com> e nossos estudos discretos você terá a real situação dos ativos a serem adquiridos



Fault zones are shown in red. Black lines indicate relative signal response levels.
An in-depth scan was made over two sections of the deposit 1 - 1a and 2 - 2a at points V0 - V4 and V5 - V9, respectively.
The following figure shows an example of a deep section of the oil horizon at points V0 - V1.





Pré-exploração de um bloco do tipo vazio – nunca explorado

Se decidir fazer uma pesquisa sísmica completa num novo bloco petrolífero, uma pré-exploração usando RSS-NMR permite reduzir os custos desta exploração sísmica sistemática através de um estudo RSS-NMR e depois uma determinação das zonas a explorar.

Systematic seismic (all the bloc)

Superficie	1200km ²
Cout /km ²	19000,00 us\$
Total	22.8 millions us\$

With a RSS-NMR pre exploration you can do a selective seismic

25,6 Km²

89 Km²

112 Km²

With 226,6 km² with presence of oil or gaz you reduce the Cost at 4.3 miion of us\$

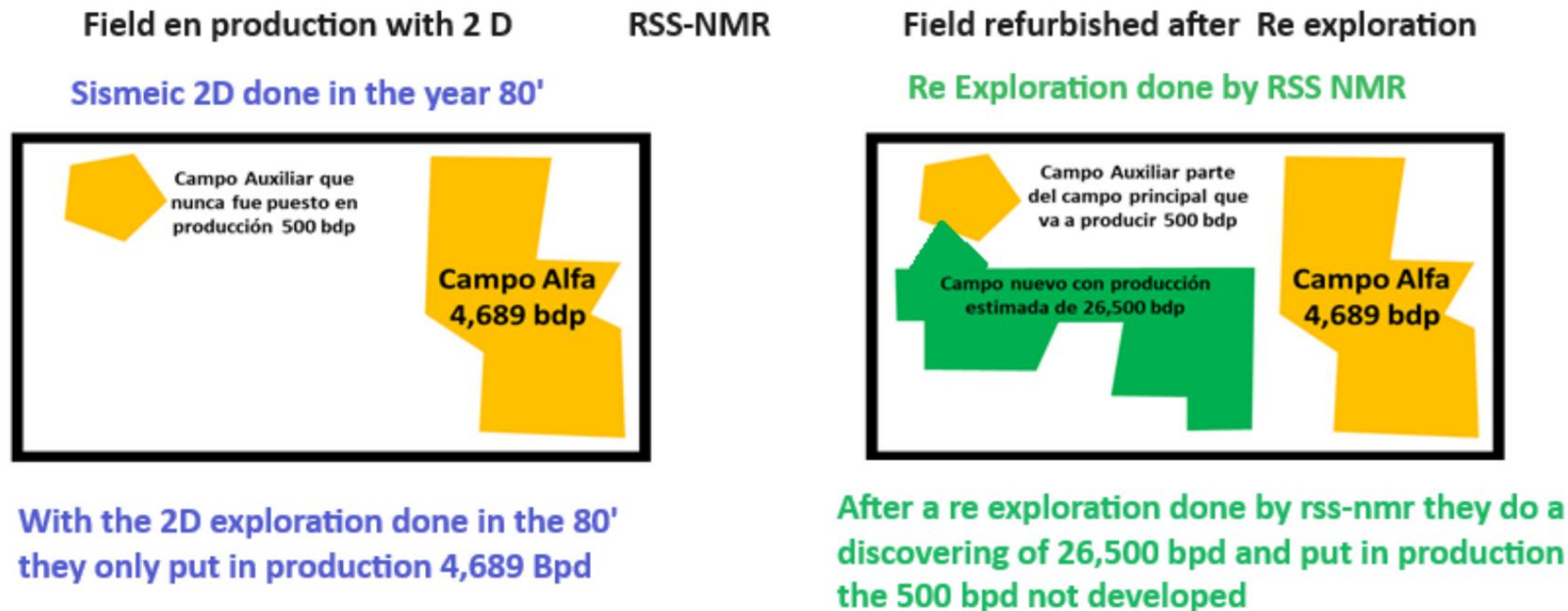
Neste exemplo (real), graças à pré-exploração realizada utilizando RSS-NMR, os custos sísmicos serão de 4,3 milhões de dólares em vez de 22,8 milhões de dólares e uma economia de tempo de 1 ano.



Reexploração para modificação de antigos campos de petróleo

RSS-NMR também permite avaliar campos de petróleo antigos, seus campos para reforma ou os de um concorrente à vista para comprá-lo de volta ou formar uma JV. Em vez de perder tempo e dinheiro num novo projecto, isto permite-lhe modificar o seu sistema de produção, sem autorização, licenças ou EIA, porque já está no seu bloco com todas as autorizações há algum tempo e sobretudo sem parar a produção.

-Você pode reavaliar seus reservatórios para modificar o sistema de produção (com o Fairfield Nodal offshore OBN). A economia de tempo e dinheiro é considerável porque a análise de anomalias detectadas por 2D, 3D, OBN ou outros Nodes permanece longa e com computador pesado em processamento.





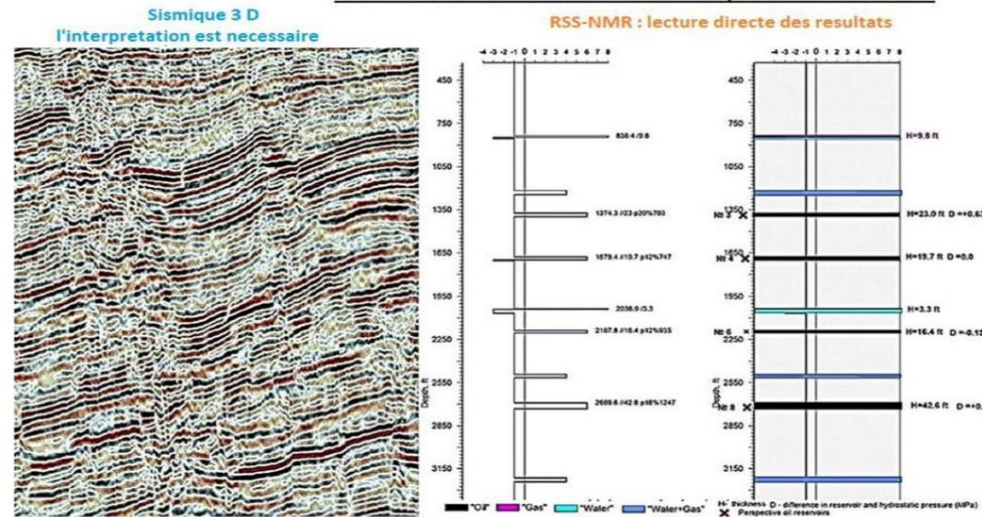
RSS-NMR versus sísmica 2D, 3D, OBN ou de nó

O plano operacional de exploração para a exploração dos resultados permanece o mesmo (6 a 24 meses) com 2D, 3D mas também com OBN e outros Nodes.

O único interesse é ter uma nova fotografia de seus tanques sem parar a produção para poder modificar sua rede de produção após estudos

Symboliquement, la différence entre les technologies est illustrée par la figure suivante:

Resultats des etudes remises au client sismique 3 D versus RSS-NMR



Michel Friedman (French English spanish speaker) QHSE exploration Manager qualified SSU - SSL - FSOMS- Based Bolivia South America
Mobile +591-716-96657 (WhatsApp y Signal ID) VoIP: + 1-786-352-8843 (Free via FAI Internet box) Skype mlf10357 -
Emails rss-nmr@fands-llc.biz / michel.friedman@fands-llc.biz

RSS NMR
THE SIMPLE WAY OF EXPLORATION
By Fands-LLC

Registered Office
rss-nmr@fands-llc.biz
Land line + 17863528843
Naaman's building suite 206
3501 silverstone road
Wilmington Delaware 19810 USA



-Com RSS-NMR você pode iniciar operações de perfuração em reabilitação de Green Field ou Brown Field em menos de 6 meses.

- É particularmente importante ver uma solução na orientação estratégica do seu E&P para a reexploração de um adequação do sistema de produção com plano corretivo ajustado ao seu Brown Field.

-A sísmica 2D e 3D apresentou muitos defeitos na aquisição mas também nos estudos de anomalias.

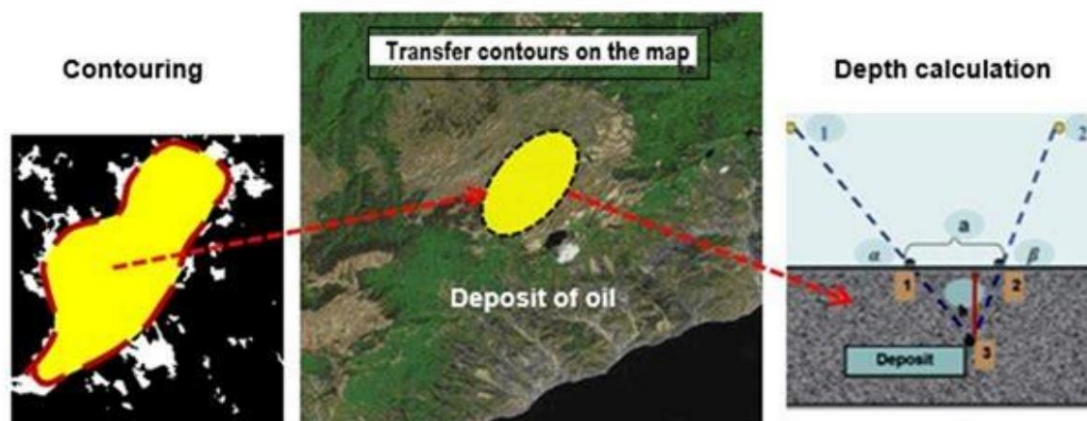
- Com RSS-NMR é possível desenvolver um campo Greenfield mas o mais importante é a observação dos reservatórios do seu campo em produção (campos maduros e antigos).

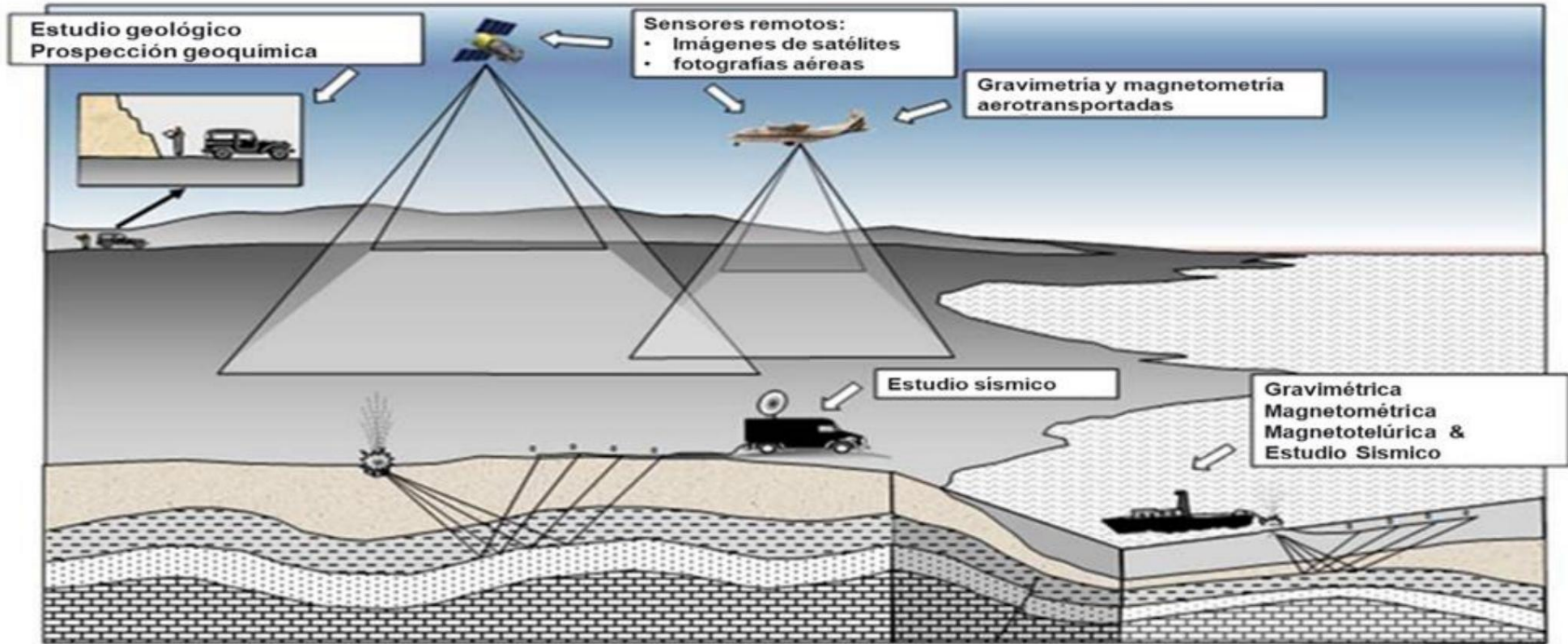
- Esta operação ainda está em desenvolvimento sem parar a produção. Você pode tirar uma nova fotografia de seus próprios campos decidir sobre uma modificação da rede de produção sem passar por licença ou permissão,

-Você pode modificar como quiser porque está em sua própria licença e em seu próprio bloco adquirido há alguns anos!

-Para o seu OPEX, com RSS-NMR você não precisa de autorizações, alvarás ou licenças, pois tudo é feito remotamente sem presença humano no chão.

2.4. Detected object snap (fixation)





Evolução da tecnologia para explorações de base sísmica



História do desenvolvimento de tecnologias de exploração e produção		
1883	Teoria do anticlinal	Período pré-histórico de exploração
1900	Perfuração rotativa	1º período 1850 - 1930
1914	Estúdios de sismografia	exploração baseada em índices de flora e área de superfície
1924	Registro de níveis baixos de água e fluidos	
década de 1930	1º ponto para o mar (offshore) extensão para o mar (>10 metros de profundidade)	
1930	Ponto sísmico com imagem tipo 1D	
Décadas de 1930 - 1940	Generalização geográfica de 1D	2do período 1930 anos 1950
década de 1950	Correlações geológicas precisas de 1950	Explorando o tipo "aleatório" de campos de petróleo
	Melhoria de ferramentas sísmicas e sísmicas	
	<small>Exploração madura</small>	
década de 1960		
Computador digital	Imagem 2D do subsuelo (busqueda de anomalias para estudar)	3º período 1950 1970
Rift Grieta-continental	Consciência estrutural aprimorada (1969)	Exploração "semi-calibrada"
Diagrafia	Propriedades de rochas e fluidos subterrâneos	
Migração 2D (1970)	Sísmica digital calibrada	
Perfuração direcional		4º período 1970 1980
Conceitos de avaliação de rock	Metodologia "Mãe Roca e a formação do HC" mais completa	Exploração "calibrada"
Análise estratigráfica	Previsão melhorada	
Sísmica 3D de 1983	Precisão aprimorada de objetos de perfuração	5 ao período de 1980 a 1990
Sistema de gasolina de 1985	Permite a melhor definição de áreas com potencial	Exploração da produção otimizada
1990 a 2010		6 ao período de 1990 a 2010
Simulação 2D e 3D de bases e embalsamentos		Exploração "exploração da produção racionalizada usando as melhores tecnologias das antigas"
Previsão de movimentos e liberação de fluidos		
Previsões sísmicas e monitoramento de fluidos 4D e extensões dinâmicas		
2010 a 2020		
Aparecimento de novas tecnologias de exploração muito localizadas e muito seletivas que são a revolução diante da tecnologia de antigua de sísmica 2D/3D (modo sistêmico de exploração)		7 ao período de 2010
OBN em bom estado utilizado pela Total Energy para explorar jazidas antigas para modificar o código de produção		"Novas técnicas de exploração seletiva muito localizadas ou para uma área de superfície muito grande
https://ep.totalenergies.com/en/expertise/reservoir/ocean-bottom-nodes-obn-wide-offshore-seismic-acquisition-campaign-improve		(Avaliação pré-sísmica)
Exploração RSS-NMR utilizando imagens de satélite que permitem delimitar a presença de hidrocarbonetos até uma profundidade de 6 km (onshore/offshore) em superfícies muito grandes num longo período de tempo.		
A grande novidade é que o produto é diretamente afetado por falhas anormais.		
É uma tecnologia que não se limita aos hidrocarbonetos e determina a zona de previsão de hidrocarbonetos, mas também de água, metal ou gemas		
A tecnologia ideal para determinar em grandes áreas a presença do produto buscado		



Geophysical methods

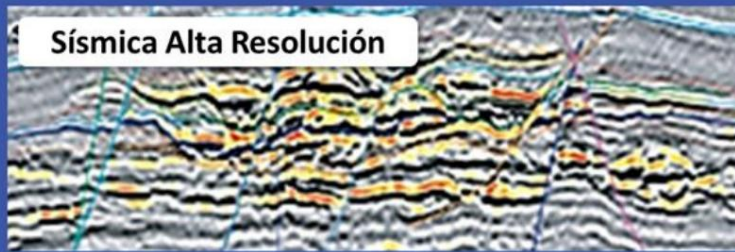
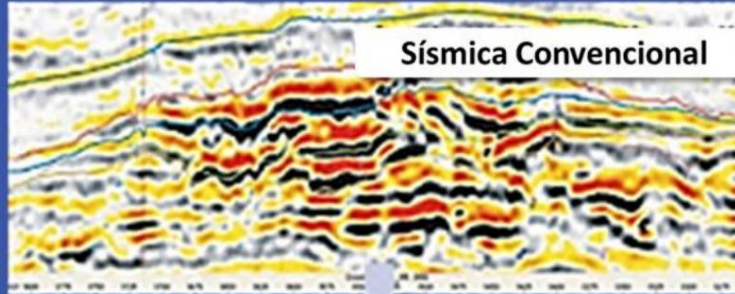
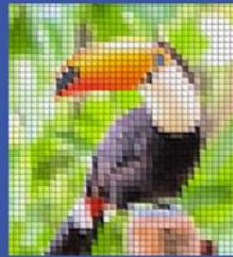
Method	Measured parameter	“Operative” physical property
Gravity	Spatial variations in the strength of the gravitational field of the Earth	Density
Magnetic	Spatial variations in the strength of the geomagnetic field	Magnetic susceptibility and remanence
Electromagnetic (SeaBed Logging)	Response to electromagnetic radiation	Electric conductivity/resistivity and inductance
Seismic	Travel times of reflected/refracted seismic waves	Seismic velocity (and density)

Sísmica refrativa, sísmica de reflexão, OBN agora, bem sísmica, em geral é caro, é um processo complicado, às vezes não pode deixar de funcionar. Num campo maduro seria necessário desmontar e parar a produção, é impossível e ninguém nunca fez isso. O início de uma solução ficou evidente graças à sísmica offshore com técnica OBN, mas a recolha de dados, os custos e os meios implementados para a análise são caros e demorados.





Sísmica convencional vs Sísmica de alta resolución



Podemos tirar uma foto do tanque no mar em águas não muito profundas sem interromper a produção. As decisões têm que ser depois retrabalhar os meios técnicos deste antigo campo que foi destacado com uma sísmica 2D então o OBN permitiu corrigir a situação e aumentar os níveis de produção, finalmente é isso que penso que este Operador que desenvolve este OBN deve pensar em fazer ou fez a sua análise que aplicou ao Qatar, quer acompanhar a evolução dos seus reservatórios. Devemos reexplorar os antigos campos feitos em 2D e 3D



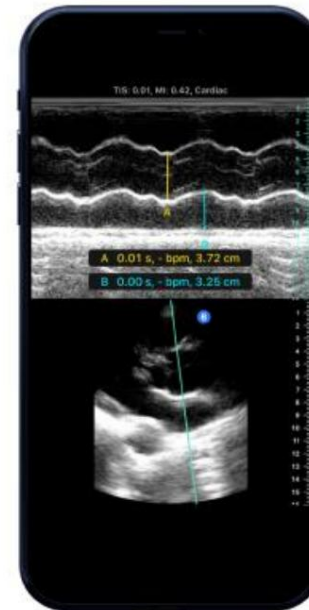
O MUNDO E A TECNOLOGIA ESTÃO EVOLUINDO MESMO NA EXPLORAÇÃO DE PETRÓLEO

Vamos começar com um exemplo que pode interessar a você ou a um ente querido, porque agora podemos fazer um ultrassom do coração com um smartphone e uma borboleta... no escritório ou na sala! Acesse <https://www.butterflynetwork.com/>

O exame médico é realizado por meio de um celular simples e barato.

Na verdade alteramos o tamanho da ferramenta, e os

custos operacionais, os investimentos (não há mais necessidade de uma clínica de imagiologia para o médico) mas sem alterar ou melhorar a sua utilidade e sobretudo a sua rapidez de diagnóstico é a principal vantagem porque pode ser realizada no momento, sem hora marcada e no local em caso de acidentes graves que exijam intervenção imediata. Isto é o que oferecemos agora com RSS-NMR para estudos sísmicos.

This block contains the RSS NMR logo on the left, which includes the satellite icon and the text 'RSS NMR THE SIMPLE WAY OF EXPLORATION By Fands-LLC'. To the right of the logo, the contact information is listed: 'Registered Office', 'rss-nmr@fands-llc.biz', 'Land line + 17863528843', 'Naaman's building suite 206', '3501 silverside road', and 'Wilmington Delaware 19810 USA'. At the very bottom, there is a small line of legal text: '© 2019 RSS NMR. All rights reserved. RSS NMR is a registered trademark of Fands-LLC. The use of RSS NMR is the property of Fands-LLC. All other trademarks are the property of their respective owners.'/>

Registered Office
rss-nmr@fands-llc.biz
Land line + 17863528843
Naaman's building suite 206
3501 silverside road
Wilmington Delaware 19810 USA



Ainda mais óbvio para compreender a evolução da tecnologia e a sua importância, tomamos como exemplo a evolução da TI, mas especialmente a evolução de hardware como laptops desde 1984



Telefonia e sísmica

Going Mobile | The evolution of the cellphone

<p>1982 Mobira Senator Finnish company Mobira Oy, a precursor to Nokia, introduced its first car phone, the Mobira Senator NMT-450. It weighed about 22 pounds.</p>	<p>1984 Motorola DynaTAC 8000x The first cellphone to be offered commercially hit the market priced at \$3,995 (\$9,237 in 2012 dollars) and weighed just under 2 pounds.</p>	<p>1987 Mobira Cityman One of the world's first handheld phones, the Cityman weighed 28 ounces with the battery.</p>	<p>1989 Motorola MicroTac Initially manufactured as an analog cellphone, the MicroTac was an early example of a flip phone, in which the mouthpiece folded over the keypad.</p>	<p>1992 Nokia 1011 The first digital handheld phone, the Nokia 1011 would become the company's best-selling phone ever.</p>	<p>1993 BellSouth/IBM Simon Personal Communicator First phone with a touch screen and smartphone features (pager, calculator, address book, send/receive faxes, games and email). Cost about \$900.</p>	<p>2000 Ericsson R380 The first device marketed as a smartphone.</p>	<p>2002 BlackBerry 5810 Made by Research In Motion, the 5810 was a cellphone with organizer functions and a keyboard for thumbs; a wired headset was mandatory.</p>	<p>2004 Motorola Razr Was part phone, part fashion accessory. In the Razr's first four years, Motorola sold more than 110 million units.</p>	<p>2007 Apple iPhone Hundreds of people lined up outside Apple stores to buy the first iPhone, priced at \$499 (4GB) and \$599 (8GB).</p>
--	--	---	--	--	--	---	--	---	--

Source: WSJ research; Photos: Nokia (2), Motorola (3), BlackBerry, Ericsson, Associated Press

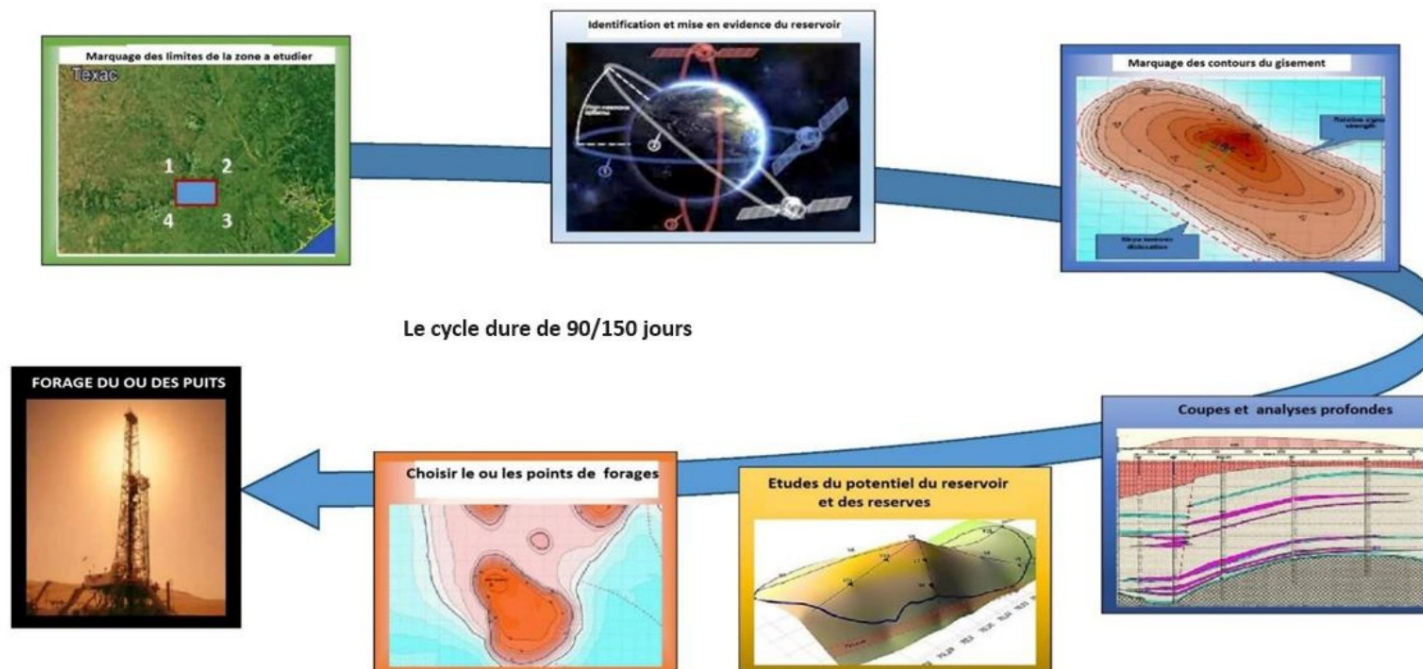
1D 2D archaic 2D 3D Nodes et RSS-NMR

Evolution of mobile phone and seismic technology

Registered Office
rss-nmr@fands-llc.biz
 Land line + 17863528843
 Naaman's building suite 206
 3501 silverside road
 Wilmington Delaware 19810 USA



Comment fonctionne la RSS pour la recherche de reservoir (huile, gas, eau) à distance et directement





CONCLUSÕES

A guerra Ucrânia/Rússia é vista por muitos países em desenvolvimento como uma oportunidade a não perder por muito tempo. ganhar dinheiro nas costas do Ocidente. Como a Rússia está sob embargo, os países desenvolvidos precisam de novos produtores para garantir o seu consumo no PIB. Vamos vendê-los a qualquer preço, na zona de interesse económico de 200 milhas de blocos para explorar, isso vai dar dinheiro!

Com o RSS-NMR, é o fim do monopólio dos governos que afirmam que a utilização do embargo energético como arma pelos europeus contra Vladimir Putin lhes permite autorizar-se a chantagear os blocos e as licenças através de leilões, mas a preços muito elevados. níveis de preços.

Com o RSS-NMR você pode fazer uma pré-exploração do bloco colocado em leilão para definir o seu interesse. E isso sem que os governos saibam porque somos anônimos, você também pode avaliar o patrimônio de um “colega” para comprá-lo ou criar um JV.

Por fim, o mais interessante é se autoavaliar para modificar a rede de produção e modificá-la de acordo com novas observações.

Informações sobre RSS-RMN <https://urlis.net/fands-nmr>

