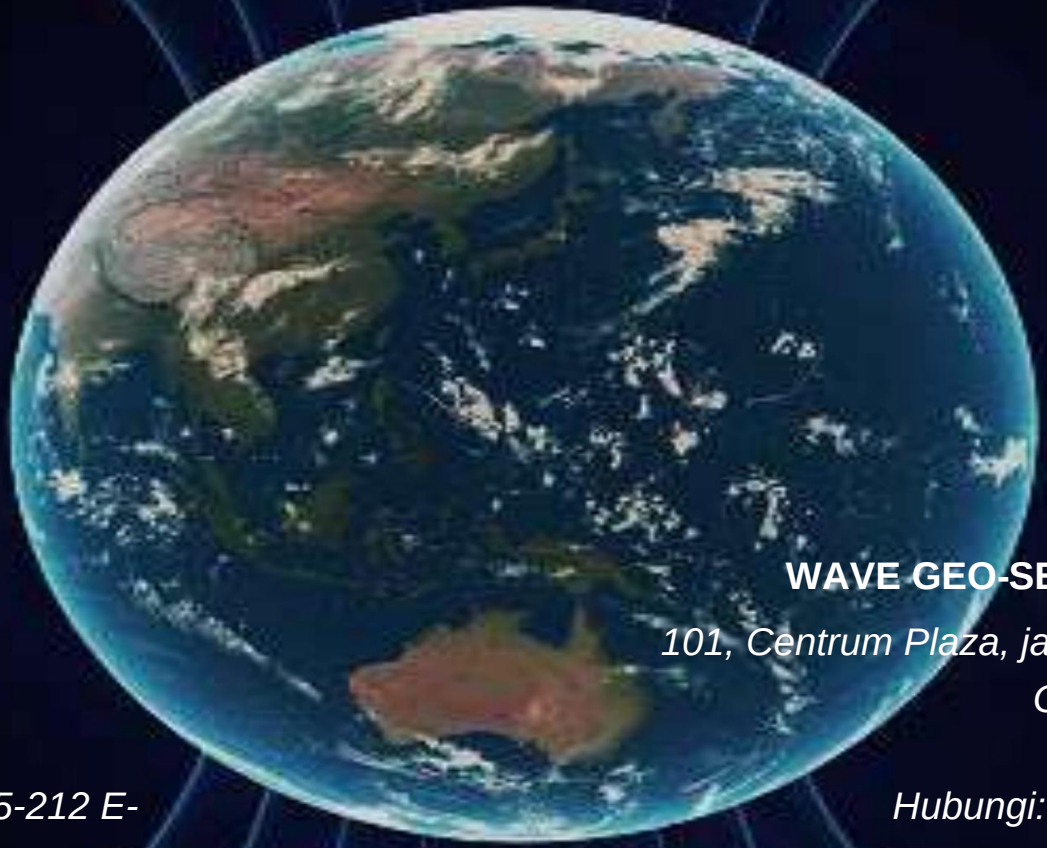
Penderiaan Jauh (RS) dengan Resonans Magnet Nuklear (NMR) untuk

Hidrokarbon, Galian dan Penerokaan Sumber Air



POISK GROUP LLC

Hrustalyova str., 143,
Sevastopol-299055
Persekutuan Rusia
Hubungi: +7 978 71-55-212 E-mel: office@geo-nmr.com

www.geo-nmr.com

WAVE GEO-SERVICES PVT. LTD.

101, Centrum Plaza, jalan padang Golf,
Gurugram-122011
India
Hubungi: +91 8587035667 E-mel: sales@wavegeos.com

www.wavegeos.com

pengenalan

- Kumpulan POISK menawarkan penyelesaian masa & kos efektif untuk merombak cara dan cara cari gali petroleum.
- Dengan kepakaran penderiaan jauh yang bijak serta kerja lapangan yang menyokong yang diperolehi daripada teori Resonans Magnetik Nuklear (NMR), anomali yang berkaitan secara komersial dikenal pasti, digariskan dan dibuktikan secara geologi.
- Pengetahuan awal tentang kebolehlaksanaan ekonomi keluasan disediakan; cadangan mengenai kawasan terbaik untuk seismik yang disasarkan (jika dilakukan); pengenalpastian dan pengesahan geologi tempat terbaik untuk akta penilaian disediakan hasil daripada kajian RS-NMR.
- Penerapan tiga disiplin bersepadu ketajaman penderiaan jauh yang dipatenkan, kerja lapangan NMR yang disahkan secara saintifik dan pengesahan penemuan G&G yang muktamad, menggunakan kit alat yang kuat dan inovatif yang mengganggu dan cekap.

Pasukan: Pasukan pemimpin yang mantap dalam bidang mereka

Dr Andrey Sergeev
Ahli Geologi

Kumpulan POISK ialah wakil Universiti Negeri Sevastopol, persatuan 11 institut dan lebih daripada 12 makmal.

Telah melaksanakan lebih daripada 350 projek dengan teknologi NMR-RS.

Wave Geo-services ialah syarikat Pengurusan Projek, menyediakan perkhidmatan pemerolehan, pemprosesan dan tafsiran data seismik darat/laut di India dan Asia Tenggara.

Gambaran Keseluruhan Teknologi

- Teknologi inovatif pencarian jauh untuk mineral tersembunyi adalah berdasarkan kaedah tradisional dan proprietari **penderiaan jauh Bumi dan peralatan NMR khas Kumpulan POISK.**
- Ciri utama NMR ialah kekerapan resonans bahan tertentu adalah berkadar terus dengan kekuatan medan magnet yang digunakan. Ia dieksploitasi dalam teknik pengimejan; jika sampel diletakkan dalam medan magnet maka frekuensi resonans nukleus sampel bergantung pada di mana dalam medan ia berada.

- Medan magnet frekuensi radio menembusi kedua-dua batu lembut dan keras yang membolehkan pemetaan anomali resolusi lebih tinggi dan boleh digunakan dengan mudah dengan bot, kapal terbang, helikopter atau trak untuk penerokaan.

- Geoholografik jauh dicipta daripada set instrumental (peralatan pegun dan medan) untuk mencari jauh dan plot kontur sumber mineral tersembunyi (minyak, gas, gas kondensat, dan mendapan bijih), dan pengumpulan air minuman, dan geoterma, serta terpencil. penentuan ciri geologi penting tempat tidur mereka hingga kedalaman 6000m.

Bagaimana ia berfungsi

LANGKAH 1 **Persampelan + Pangkalan Data**	LANGKAH-2 **Penderiaan Jauh + Data Memproses**	LANGKAH-3 **Tinjauan Lapangan**
Menganalisis sampel Minyak/ Gas dari medan berdekatan (jenis permainan yang sama).	Tinjauan satelit kawasan minat dan pengimejan gambar analog	Pemeriksaan tambahan ke atas anomali yang dikenal pasti menggunakan peralatan lapangan
Merekodkan spektrum frekuensi unsur rujukan yang terdapat dalam sampel	Memproses imej dengan nanogel yang bijak dan peningkatan dalam saiz kecil reaktor nuklear	Tinjauan lapangan menggunakan peralatan NMR khas kumpulan POISK
Ujian makmal sampel menggunakan peralatan POISK khas	Kenal pasti sempadan pengumpulan hidrokarbon dengan memproses imej satelit digital dan analog yang diambil dalam pelbagai julat frekuensi spektrum ultraungu dan IR yang boleh dilihat.	Memplot kontur anomali yang berkaitan dengan pengumpulan petroleum pada peta kawasan tinjauan. Menjana bahagian geologi dengan kedalaman pengumpulan hidrokarbon

Langkah I – Persampelan + Pangkalan data

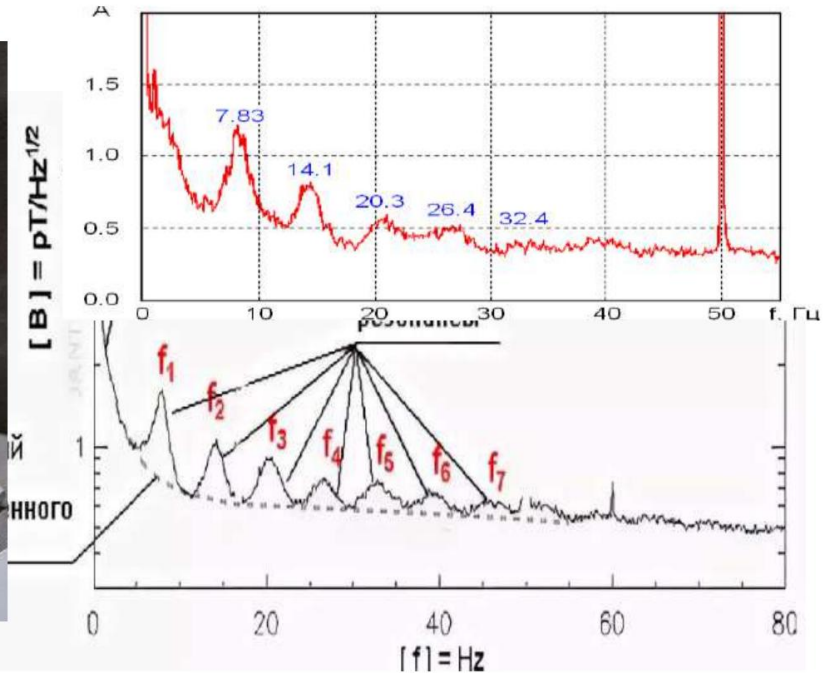
1.Kumpul dan analisa sampel minyak dari ladang berdekatan (permainan yang sama),

2. Kenal pasti elemen rujukan dalam sampel,

3. Rekodkan spektrum frekuensi unsur rujukan,

4. Simpan pangkalan data unsur rujukan untuk kajian hidrokarbon selanjutnya

Unsur-unsur tertentu (cth V, Ni, Cu, Fe, Mn, Mo, Cr dll) dibezakan dalam komposisi minyak, yang merupakan penanda utama (“unsur rujukan”) dalam pengenalpastian minyak. Setiap elemen mempunyai frekuensi ayunan nukleus sendiri (yang wujud).



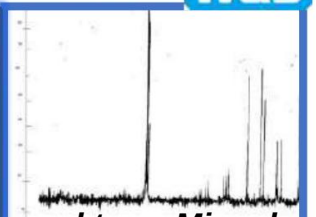
Langkah I – Persampelan + Pangkalan data

1 Samples of samples: hydrocarbons, ores, rocks - the water

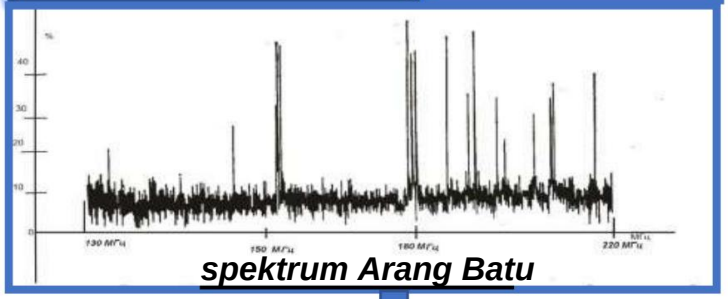
2 **The study sample :**
1) Neutron activation method
2) Atomic - absorption (spectrophotometer "Saturn")
3) RENGO-fluorescent methods

3 The choice of reference element

4 Spectra were recorded on the reference elements "test matrix“

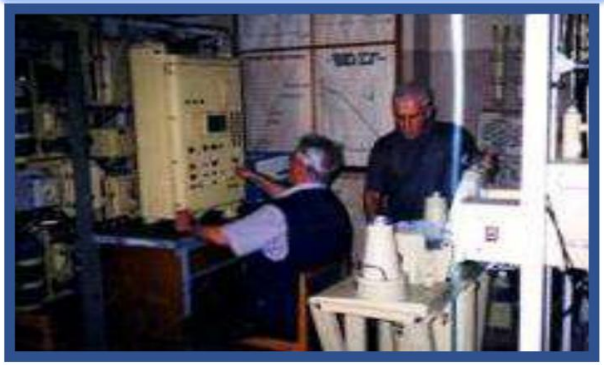


spektrum Minyak



spektrum Arang Batu

5 Laboratory testing of samples with identification of specimens using equipment complex «Search»



6 **Result**
Data bank of recognition spectra for remote identification of deposit types

Proses Analisis Contoh

- Kehadiran logam nadir bumi, terutamanya tungsten dan titanium (dalam kuantiti mikro) ditentukan dalam sampel minyak. Mengikut nisbah mereka, asal minyak boleh ditentukan, iaitu, seseorang mungkin mengetahui, sebagai contoh, minyak dari negara mana. Pendekatan yang sama dilaksanakan dalam tinjauan NMR, iaitu spektrum NMR unsur-unsur ini boleh dikenali apabila kita mencari pengumpulan minyak.

- Dalam sampel minyak, komposisi logam lain dianalisis, kandungannya berbeza dengan ketara daripada spektrum NMR yang lain. Ia juga boleh digunakan sebagai faktor diagnostik tambahan minyak di rantau tertentu, iaitu ia adalah apa yang dipanggil matriks carian "ujian".

- Spektrum elektromagnet bersepadu (spektrum maklumat dan pengukuran) direkodkan daripada sampel minyak oleh atom logam yang mengujakan apabila sampel minyak dimasukkan ke dalam "relau pengatoman" (suhu = 2500 °C) menggunakan peralatan spektrum khas yang merupakan sebahagian daripada kemudahan "Poisk" kompleks.
  Oleh itu, kami merekodkan apa yang dipanggil matriks diagnostik carian berfungsi.

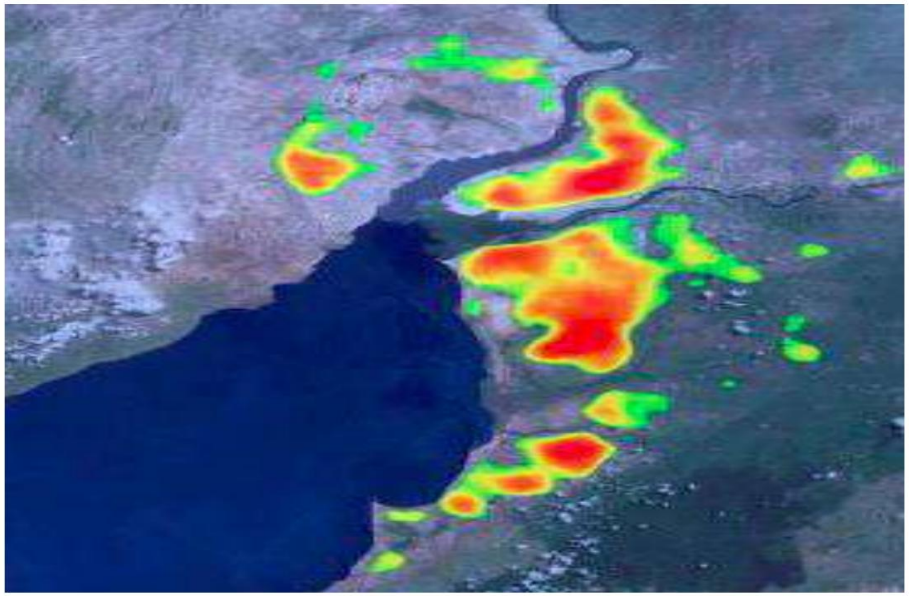
Langkah II – RS + Pemprosesan data

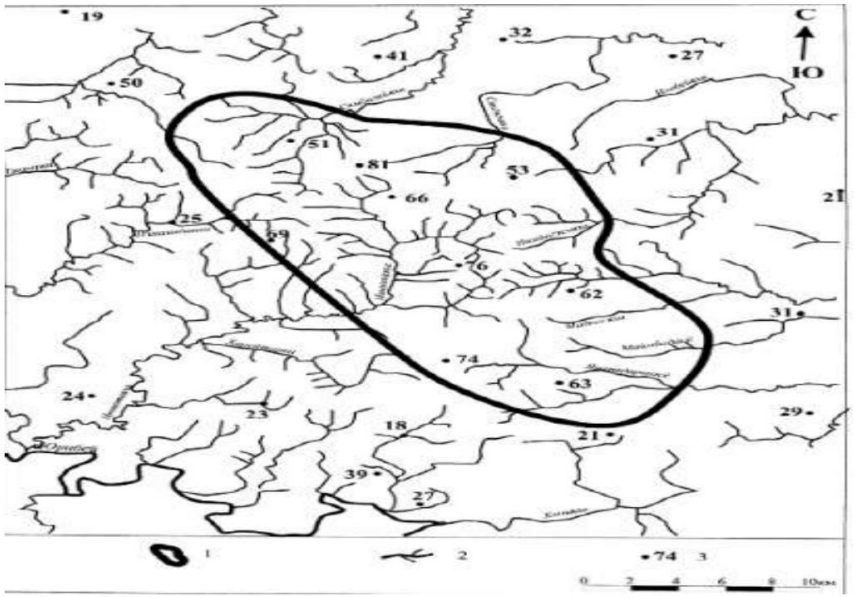
1.Lakukan tinjauan satelit dan pengimejan Kawasan Menarik (AOI).

2.Proses bahan imej dengan nanogel dan penyelesaian yang bijak untuk menguatkan dan menyerlahkan anomali spektrum yang berkaitan dengan pengumpulan petroleum.

3. Meningkatkan pemprosesan imej dalam reaktor nuklear bersaiz kecil,

4. Plotkan sempadan awal pengumpulan hidrokarbon pada peta AOI.





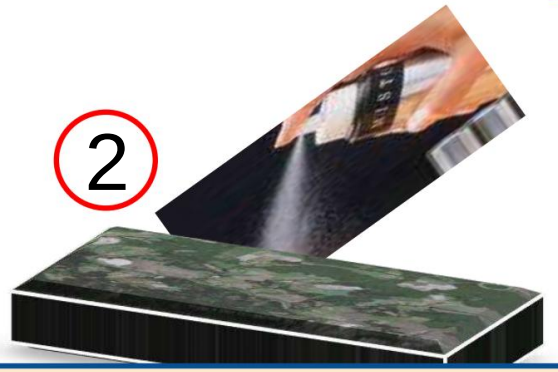
Langkah II – RS + Pemprosesan data

Tafsiran gambar **analog** ruang , pengenalpastian dan persempadanan kawasan yang mempunyai anomali

1

Peninjauan foto kawasan carian

2

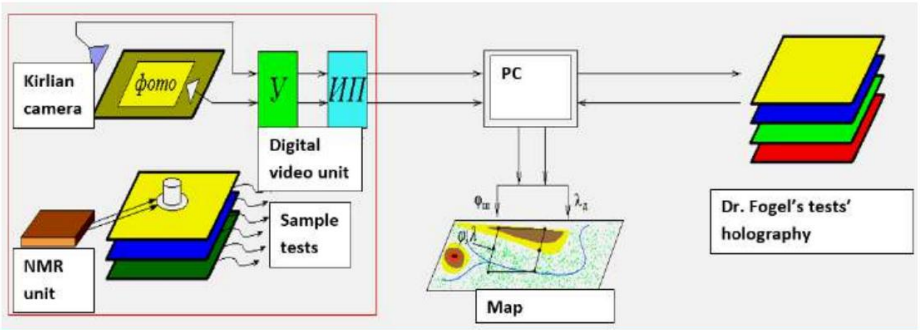


Memproses imej data analog satelit dengan penyelesaian nanogel

3

Pendedahan imej dalam reaktor IR-100

4



Memindahkan sempadan kawasan cahaya daripada gambar ke peta kawasan carian

5

Hasil kerja

- Sempadan kawasan anomali yang dikenal pasti;
- Kontur kawasan hidrokarbon, badan bijih dan gugusan air bawah tanah.

Langkah II – RS + Pemprosesan data

Apa yang kami rakam dan proses dalam Foto Analog?

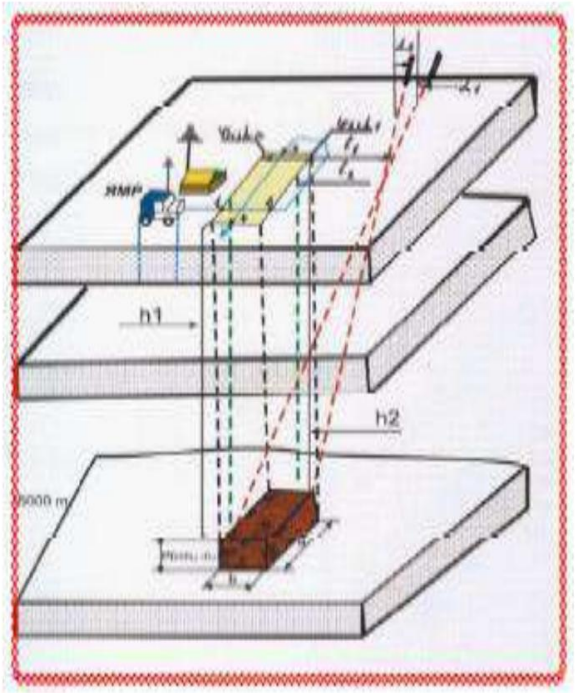
- Pada imej satelit analog, medan elektromagnet ciri (spektra) yang wujud pada setiap jenis "deposit" (minyak, air, bijih, dll.) direkodkan. Medan elektromagnet berciri (berfrekuensi tertentu) terbentuk di atas endapan (anomali), iaitu di permukaan tanah disebabkan oleh pelbagai proses kimia, haba dan elektrokimia dalam batuan dengan penghijrahan minyak, gas (logam lain dalam bijih) yang berpanjangan dari kedalaman yang besar. ke permukaan tanah.
- Teknologi Poisk membolehkan untuk "memvisualisasikan" pada imej satelit analog medan elektromagnet ciri dalam bentuk "zon kecerahan tinggi", selepas pemprosesan khas kertas foto menggunakan reagen kimia (nanogel), fosfor, pemeka (lapisan campuran), yang dipilih untuk setiap jenis deposit (minyak, gas, bijih, air masin, air tawar, dll).
- Pemprosesan imej satelit digital dalam spektrum boleh dilihat hanya menyediakan tanda-tanda (imej) yang boleh dilihat "utama" bagi pelbagai anomali atau kawasan penyebaran mineralisasi pelbagai logam (tembaga, emas, molibdenum, dll.).
- Ketepatan pengenalpastian dan persempadanan anomali pelbagai mineral dengan pemprosesan imej analog (teknologi berpaten Poisk) adalah jauh lebih tinggi daripada kaedah tradisional dan pendekatan penerokaan geologi.

Langkah III – Tinjauan lapangan + Teori

1. Frekuensi resonans atom molekul rujukan dikenakan/dimodulatkan pada frekuensi pembawa oleh penjana frekuensi tinggi.

2. Medan elektromagnet frekuensi tinggi, ciri unsur sampel rujukan, teraruh di atas pengumpulan minyak oleh frekuensi bergemanya .

3. Setiap medan elektromagnet ciri direkodkan secara berurutan oleh peranti penerima sensitif yang ditala untuk mendaftarkan frekuensi resonans atom sampel rujukan , memastikan pengenalan yang munasabah bagi pengumpulan petroleum.

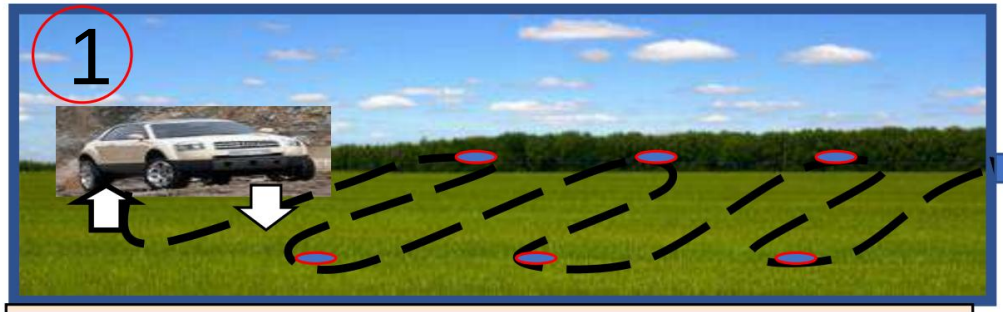


Sempadan tepat pengumpulan petroleum diplot pada kawasan-kawasan -kepentingan.

Langkah III – Tinjauan lapangan + Teori

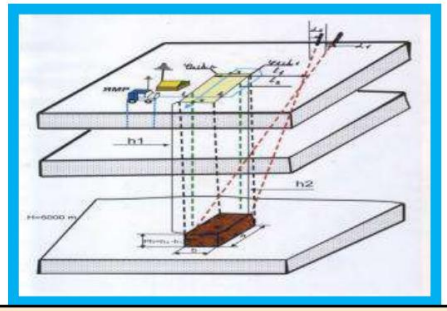
Pemeriksaan kawasan anomali dengan peralatan lapangan, pemilihan titik untuk penggerudian dan pengiraan rizab

1



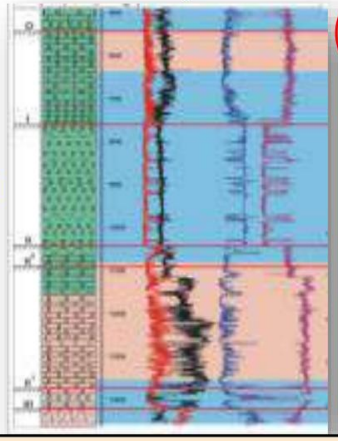
Penapisan kawasan dan sempadan tapak

2



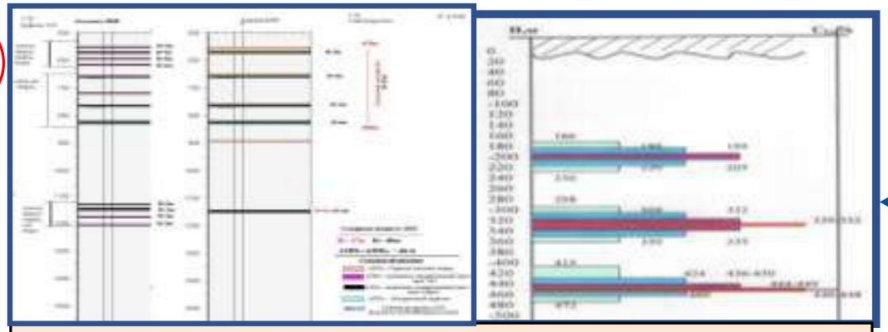
Menentukan kedalaman ufuk pada titik pengukuran dengan peralatan medan

3



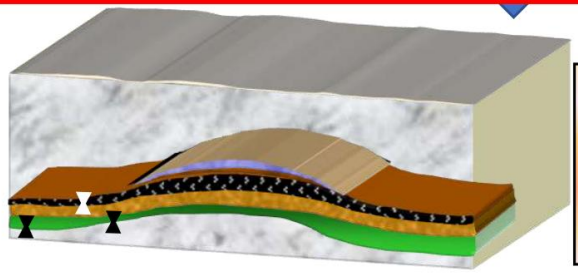
Membina kepingan kedalaman mengikut titik pengukuran

4



Membina lajur dalam

5



Pembinaan profil isipadu pengumpul deposit, badan bijih

Boleh dihantar

Selepas Langkah-1 & 2

Ketepatan - 60% hingga 80%

1. **Peta dengan anomali yang dikenal pasti berkaitan dengan pengumpulan petroleum**
2. **Keratan rentas dengan kedalaman kejadian**
3. **Cadangan tempat menggerudi dan teras**

Selepas Langkah-3

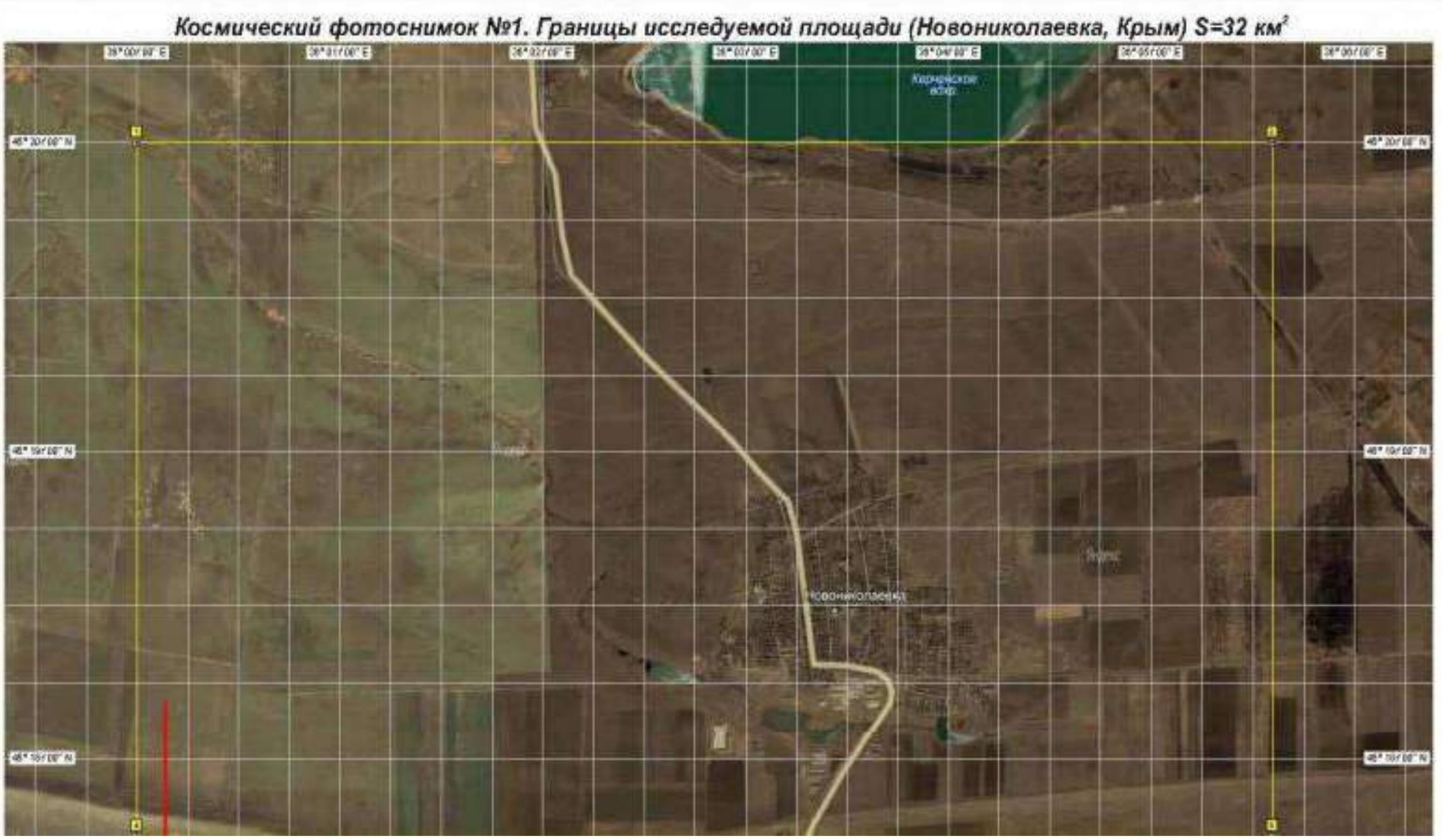
Ketepatan adalah kira-kira 90%.

1. **Peta dengan kawasan yang digariskan dengan tepat anomali**
2. **Keratan rentas dengan kedalaman yang lebih tepat kejadian**
3. **Ketebalan takungan berpotensi**
4. **Anggaran volum**

Laporan Akhir mungkin memberikan bukti geologi (pilihan) termasuk: a - Analisis tetapan geologi, b- Penilaian Sumber

Boleh dihantar

Contoh 1: langkah-1

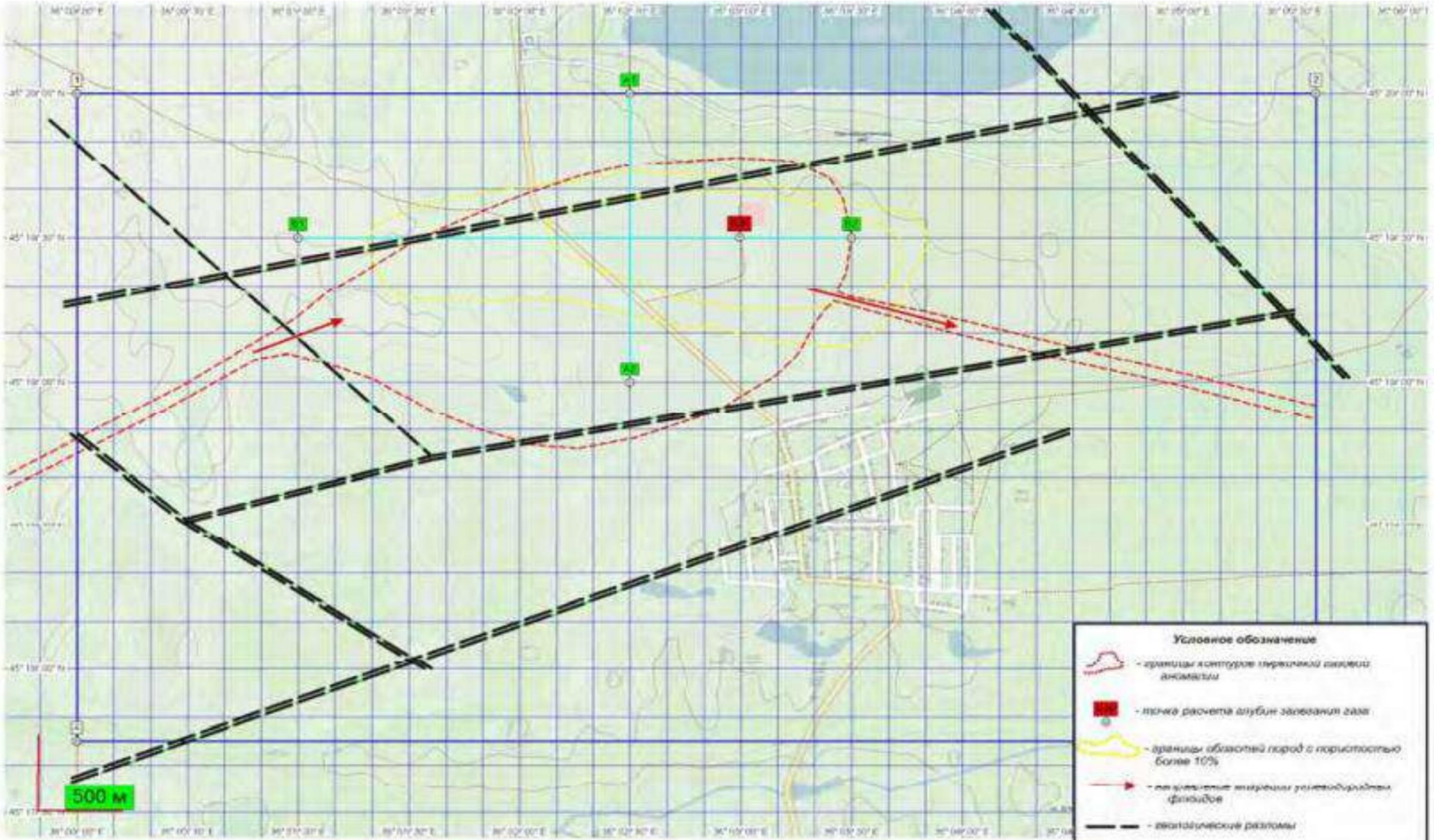


Boleh dihantar

Contoh 1: langkah-2

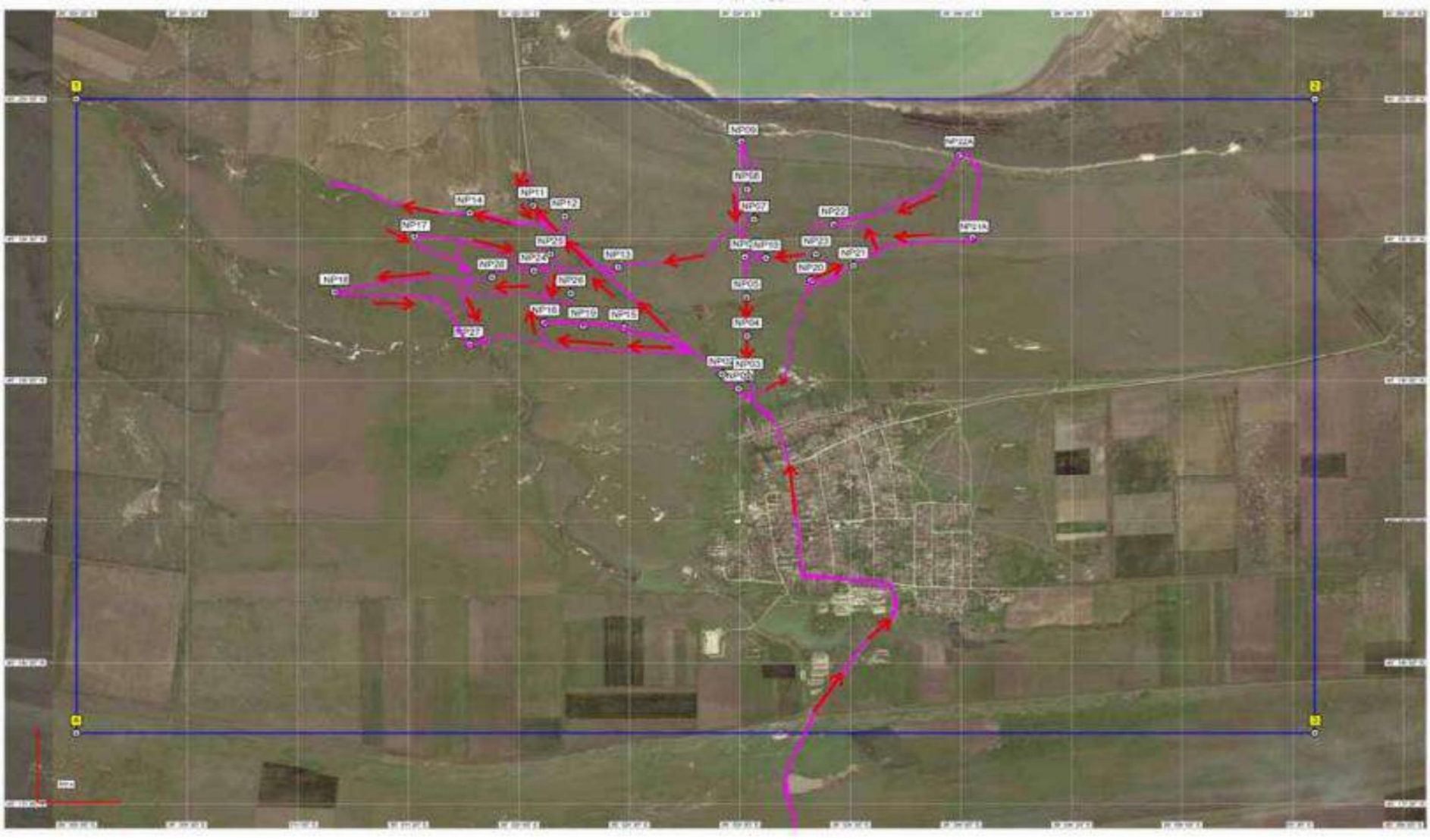
Boleh dihantar

Contoh 1: langkah-2



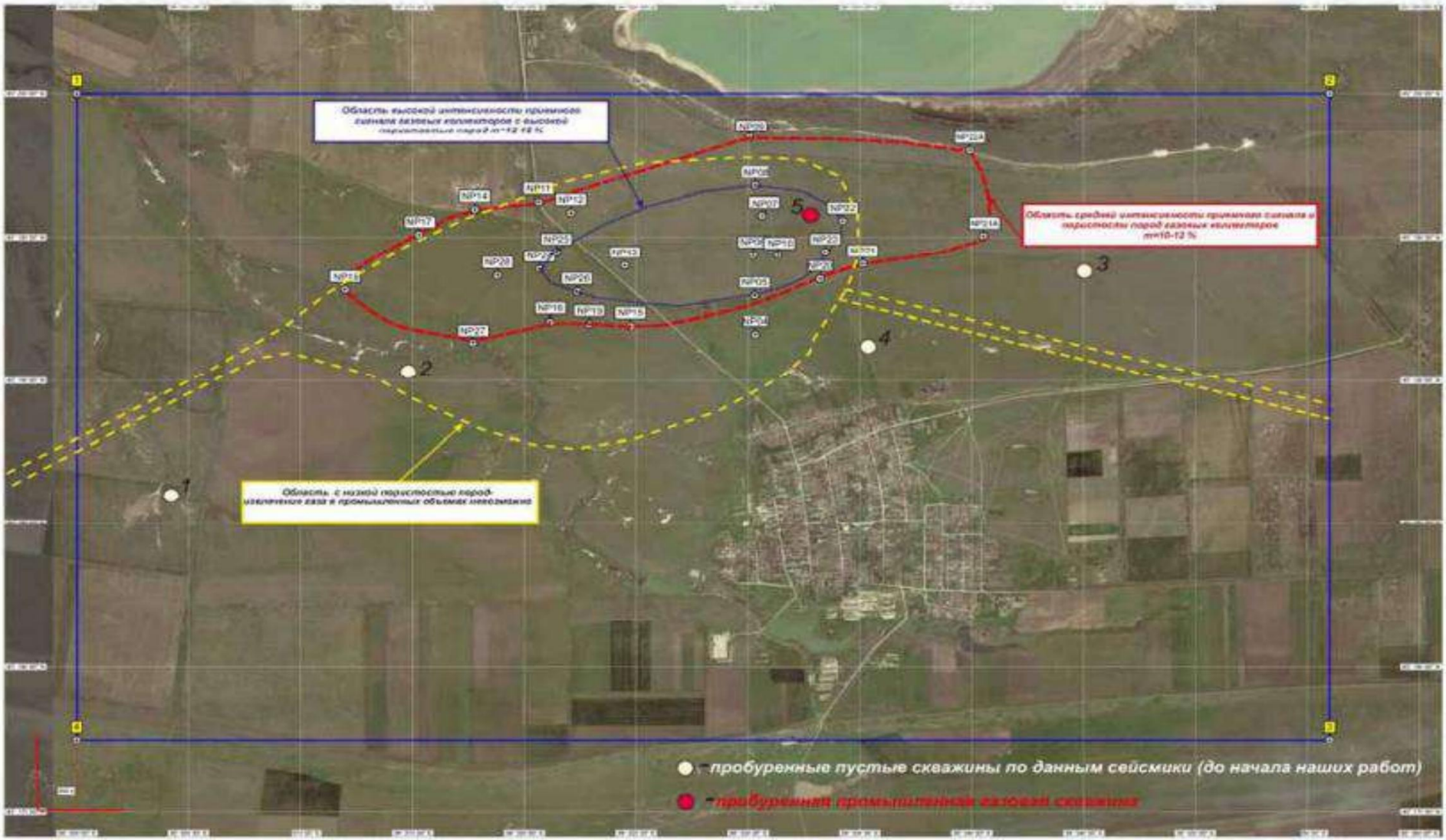
Boleh dihantar

Contoh 1: langkah-2



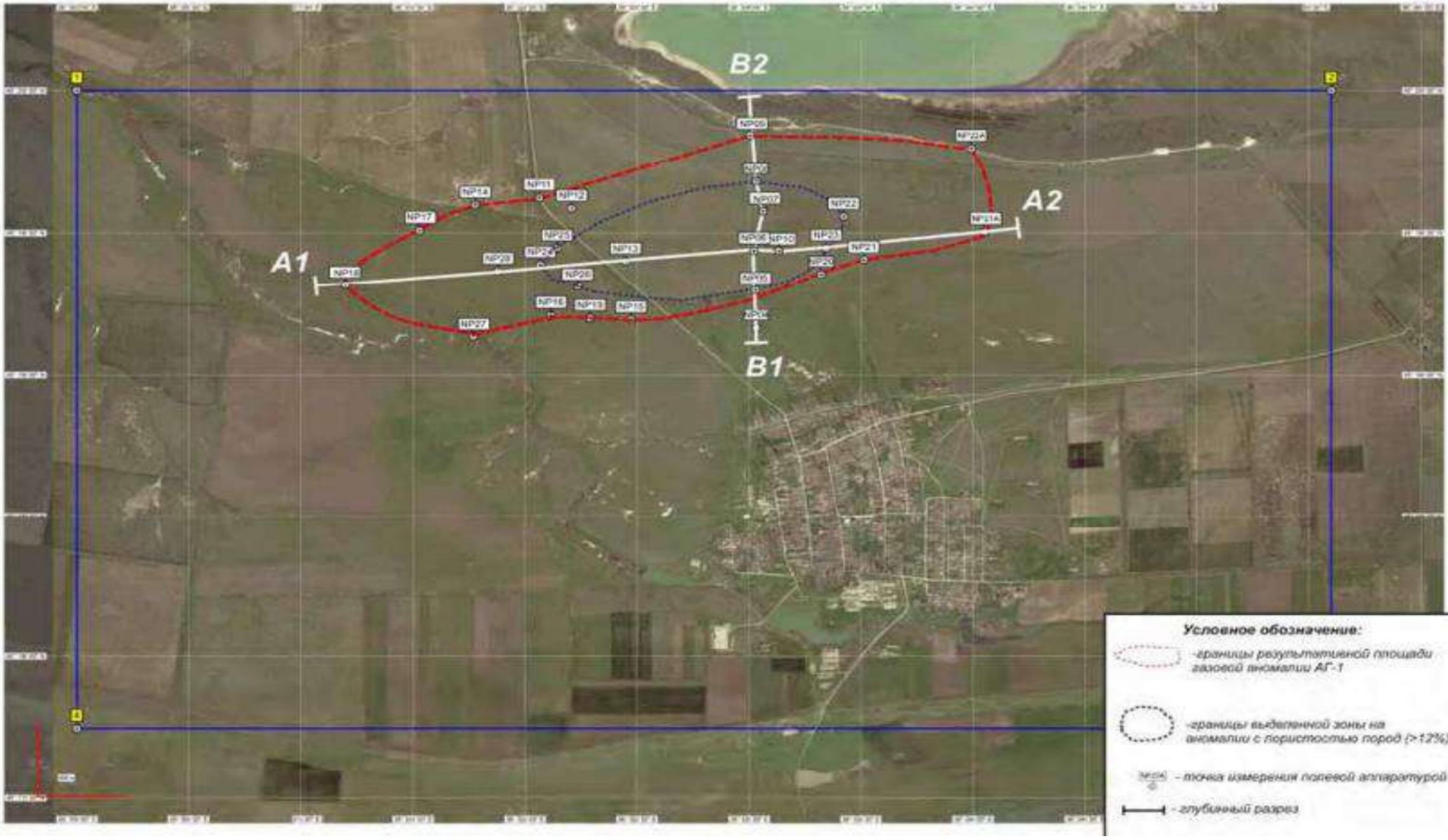
Boleh dihantar

Contoh 1: langkah-2



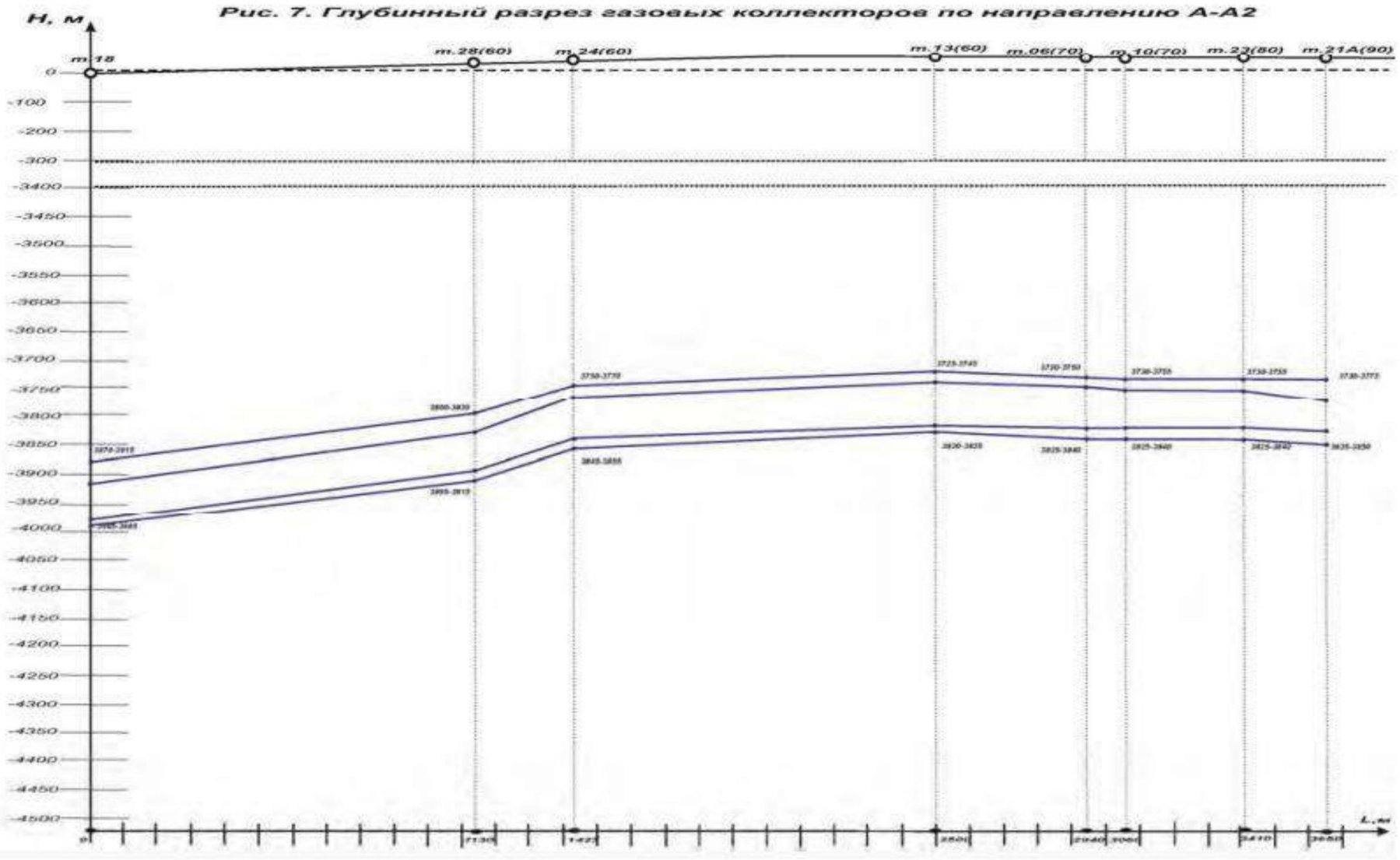
Boleh dihantar

Contoh 1: langkah-2



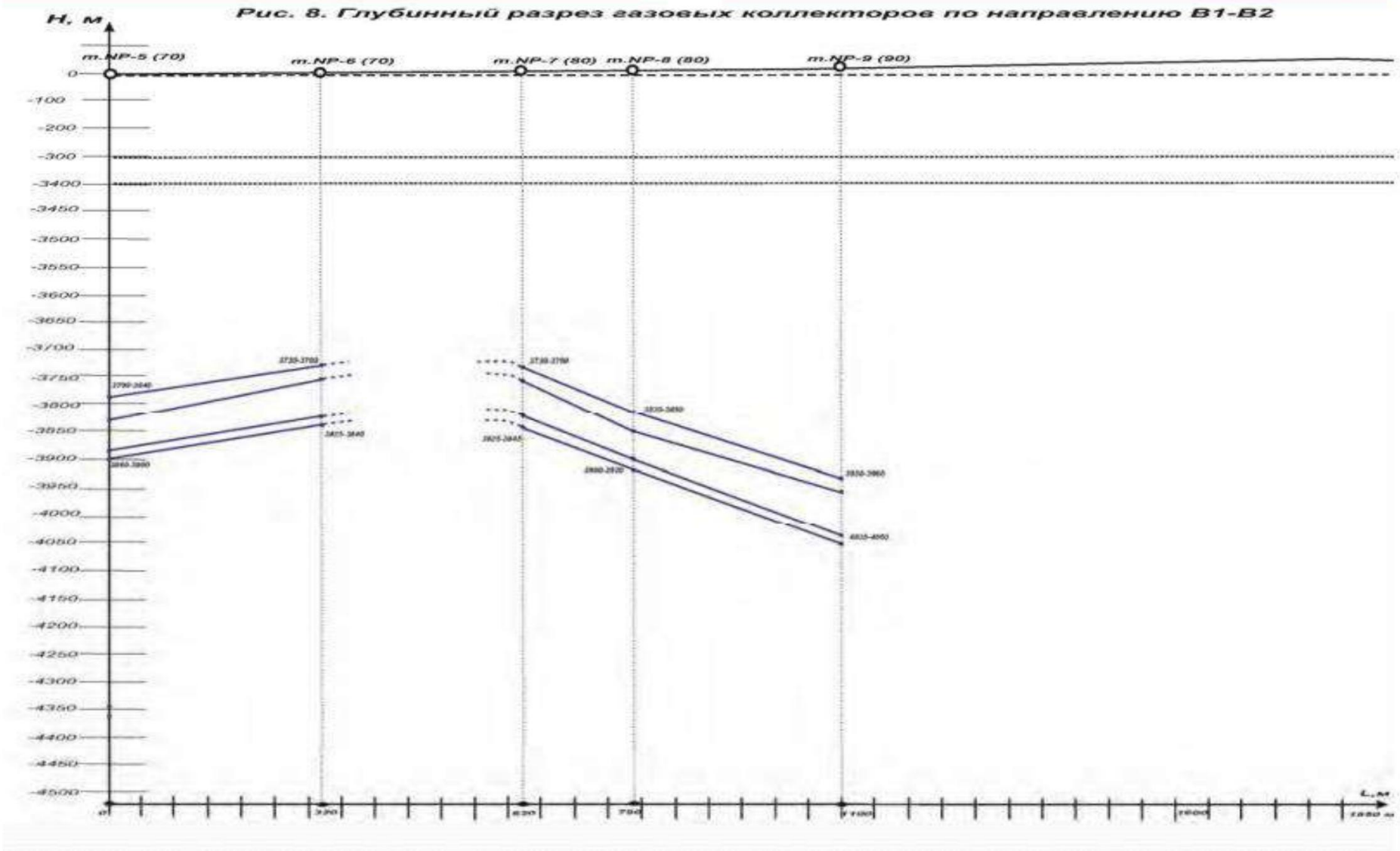
Boleh dihantar

Contoh 1: langkah-2



Boleh dihantar

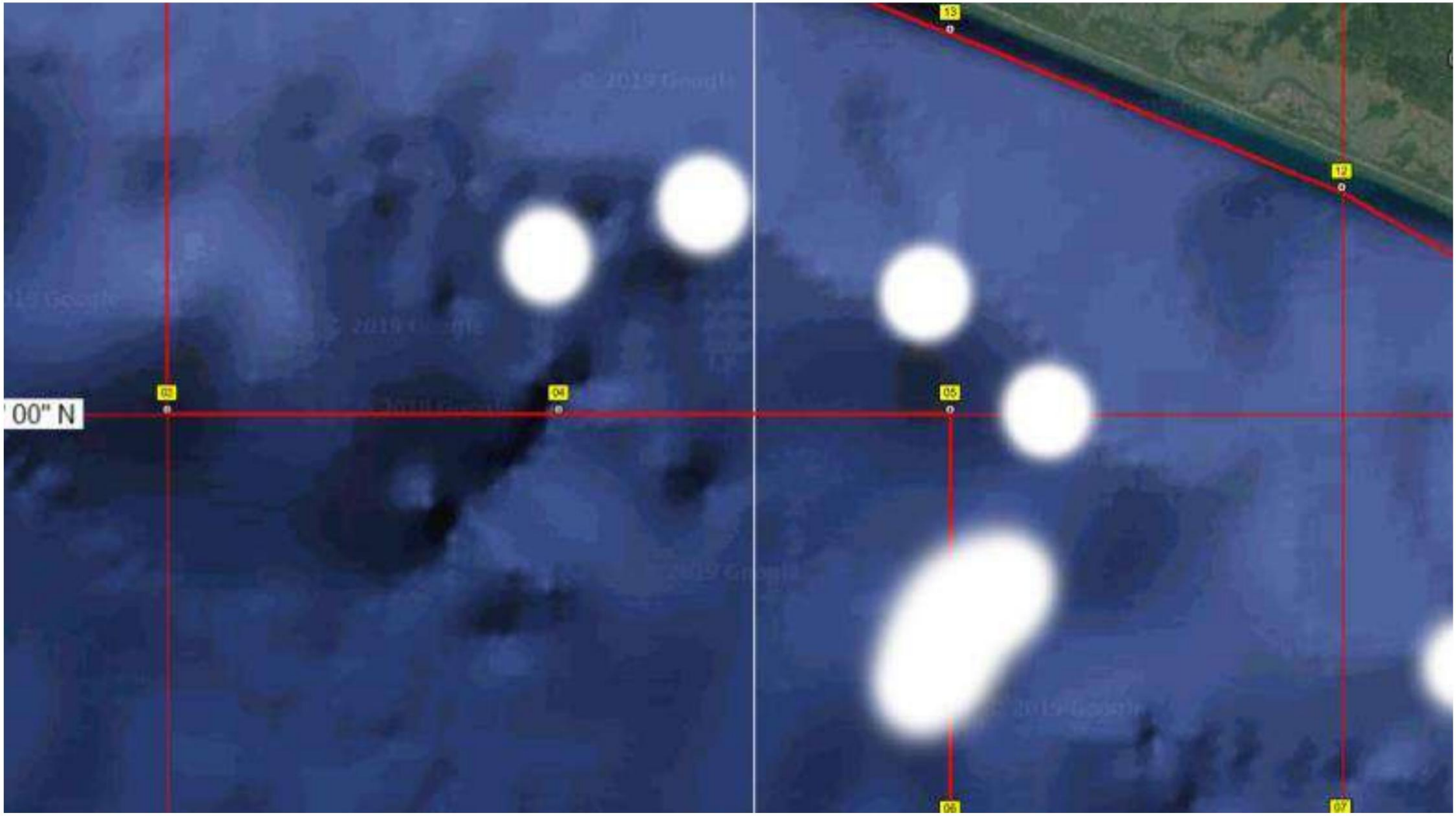
Contoh 1: langkah-2



Boleh dihantar

Contoh 2: langkah-2

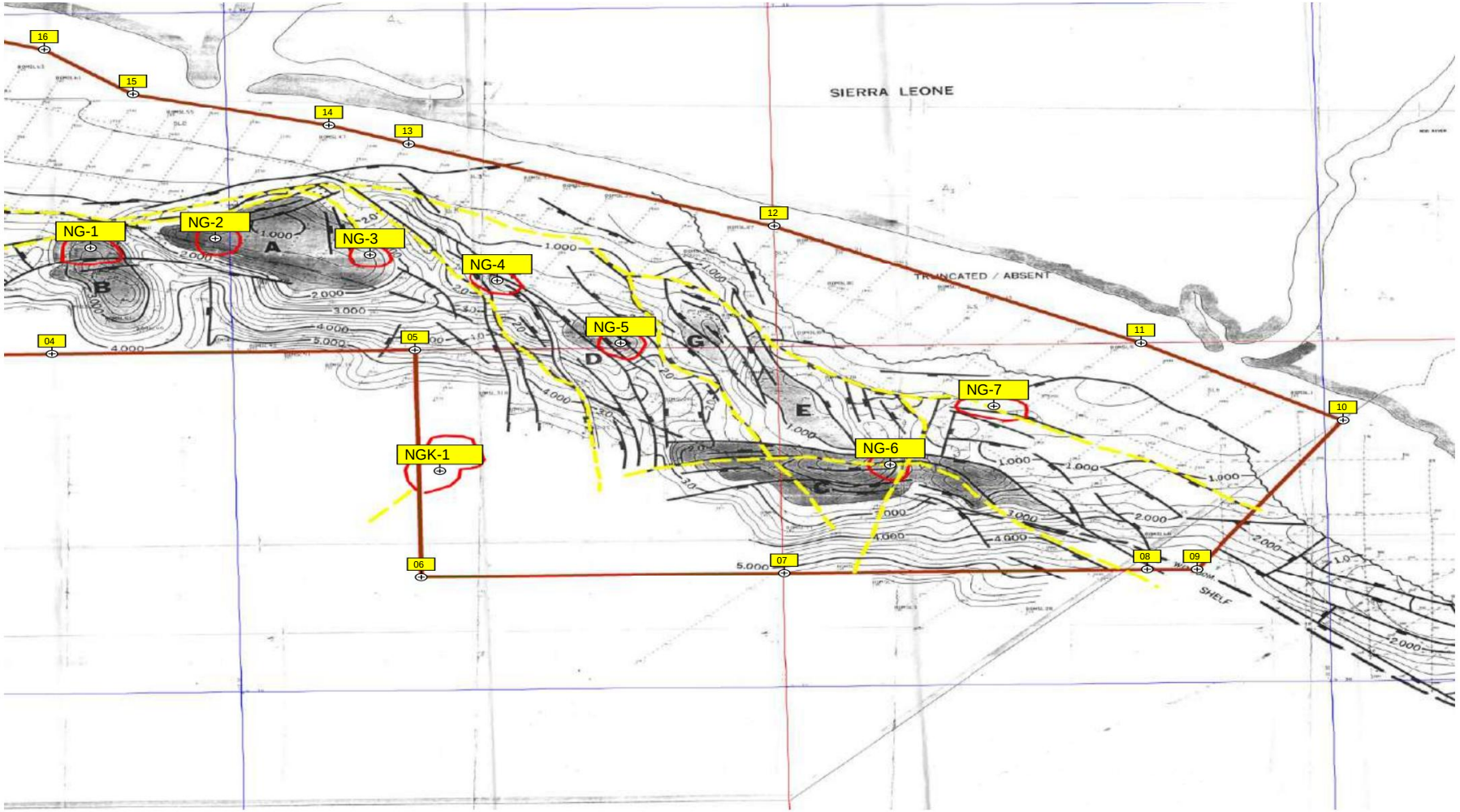
Peta topografi dengan anomali yang dikaitkan dengan pengumpulan petroleum



Boleh dihantar

Contoh 2: langkah-2

Peta struktur dengan anomali yang berkaitan dengan pengumpulan petroleum



Boleh dihantar

Contoh 2: langkah-2

Penilaian sumber (pilihan) dengan syarat sifat takungan diketahui dari medan minyak berdekatan dalam permainan yang sama

Simulation Settings

Mod: PROSPEK PENEROKAAN

Notes

	Asal Di Tempat		Bakal Rizab Boleh Dipulihkan Yang Belum Ditemui						
			Cecair		Gas Jualan		Geologi Keseluruhan Pra-Latih Tubi	Atas Komersil Ambang (Pilihan DIMATIKAN)	Atas Ekonomi Ambang (Pilihan DIMATIKAN)
	Minyak	Gas	Minyak	Jumlah Cond	bukan-Prof	Soln			
	MMMT	MMCM	MMMT	MMCM	MMCM		MMMTE	MMMTE	MMMTE
P99	12,45	0,00	2,06	0,00	0,00	0,00	2,06	NA	NA
P90	24,76	0,00	4,20	0,00	0,00	0,00	4,20	NA	NA
Mod	39,15	0,00	7,21	0,00	0,00	0,00	7,21	NA	NA
P50	57,77	0,00	10,33	0,00	0,00	0,00	10,33	NA	NA
Min (P99->P1)	72,15	0,00	13,00	0,00	0,00	0,00	13,00	NA	NA
P10	142,53	0,00	26,25	0,00	0,00	0,00	26,25	NA	NA
P1	291,68	0,00	54,45	0,00	0,00	0,00	54,45	NA	NA
Peluang Kejayaan >>							Pg- Peluang Geologi Kejayaan (>=Ab Min rizab)	Pc- Peluang Komersil Kejayaan (>=MCFS) (Pilihan DIMATIKAN)	Pe- Peluang ekonomi Kejayaan (>=MEFS) (Pilihan DIMATIKAN
							11.3%	NA	NA

Tetapan semasa...

Kaedah anggaran:

VOLUMETRIC (Kawasan X Bayar Bersih X Hasil HC)

Simulasi Pertengahan: 5000 Lelaran

Simulasi Sumber: 5000 Lelaran

Pemangkasan:

Input= 0,00/1,00

Output= 0,00/1,00

Pilihan Perangkap Kompleks MATI

Korelasi Kawasan-Bayar = 0

Kehilangan Permukaan Gas Mentah: TIADA

Isih Persentil: HC Equiv sahaja

Dalam produk ini, istilah 'rizab' menandakan BAKAL SUMBER, atau sumber boleh pulih muktamad yang akan dihasilkan sekiranya prospek ini menjadi a padang. Ia tidak menepati definisi 'rizab terbukti' yang disediakan oleh AS Suruhanjaya Keselamatan dan Bursa.

Ciri dan Faedah Utama

1. *Teknologi yang sangat menjimatkan kos dan masa untuk mengenal pasti kawasan tumpuan hidrokarbon dan mineral lain.*
2. *Teknologi ini unik dengan pemprosesan data imej analog.*
3. *Kebolehpercayaan keputusan yang diperolehi berdasarkan data NMR & penderiaan jauh selepas Peringkat-1 (Langkah-1&2) adalah 60%-80%, dan selepas melakukan kerja lapangan di Langkah-3 adalah kira-kira 90%.*
4. *Kawasan pemerolehan data Seismik 3D boleh dimuktamadkan tanpa melaburkan masa dan wang dalam tinjauan seismik 2D dan geofizik lain.*
5. *Jika seismik sudah dilakukan di mana-mana kawasan, teknologi NMR-RS ini membantu dalam mengenal pasti dan mengesahkan lokasi penggerudian. Juga membantu dalam penilaian kemungkinan rizab hidrokarbon, bijih dan air bawah tanah sebelum penggerudian.*
6. *Teknologi ini sangat berguna dalam rupa bumi terpencil dan mencabar secara topografi seperti Manipur, Mizoram, Nagaland, J&K negeri India.*
7. *Pengesanan air hidrokarbon dan geoterma sehingga kedalaman 5000 m, badan bijih sehingga 1500m, air minuman bawah tanah hingga kedalaman 1000 m.*
8. *Resolusi menegak anomali selepas Langkah-2 ialah 100m dan selepas Langkah-3 ialah 30- 50m.*
9. *Jumlah masa bagi pelaksanaan kerja penerokaan NMR-RS di kawasan tinjauan seluas 1000 km persegi. adalah lebih kurang 2 bulan untuk Langkah-1 & 2, dan 5-6 bulan untuk Langkah-1,2 &3.*

Projek

- Minyak, Gas dan Kondensat gas
- Arang
- Uranium
- Zink,

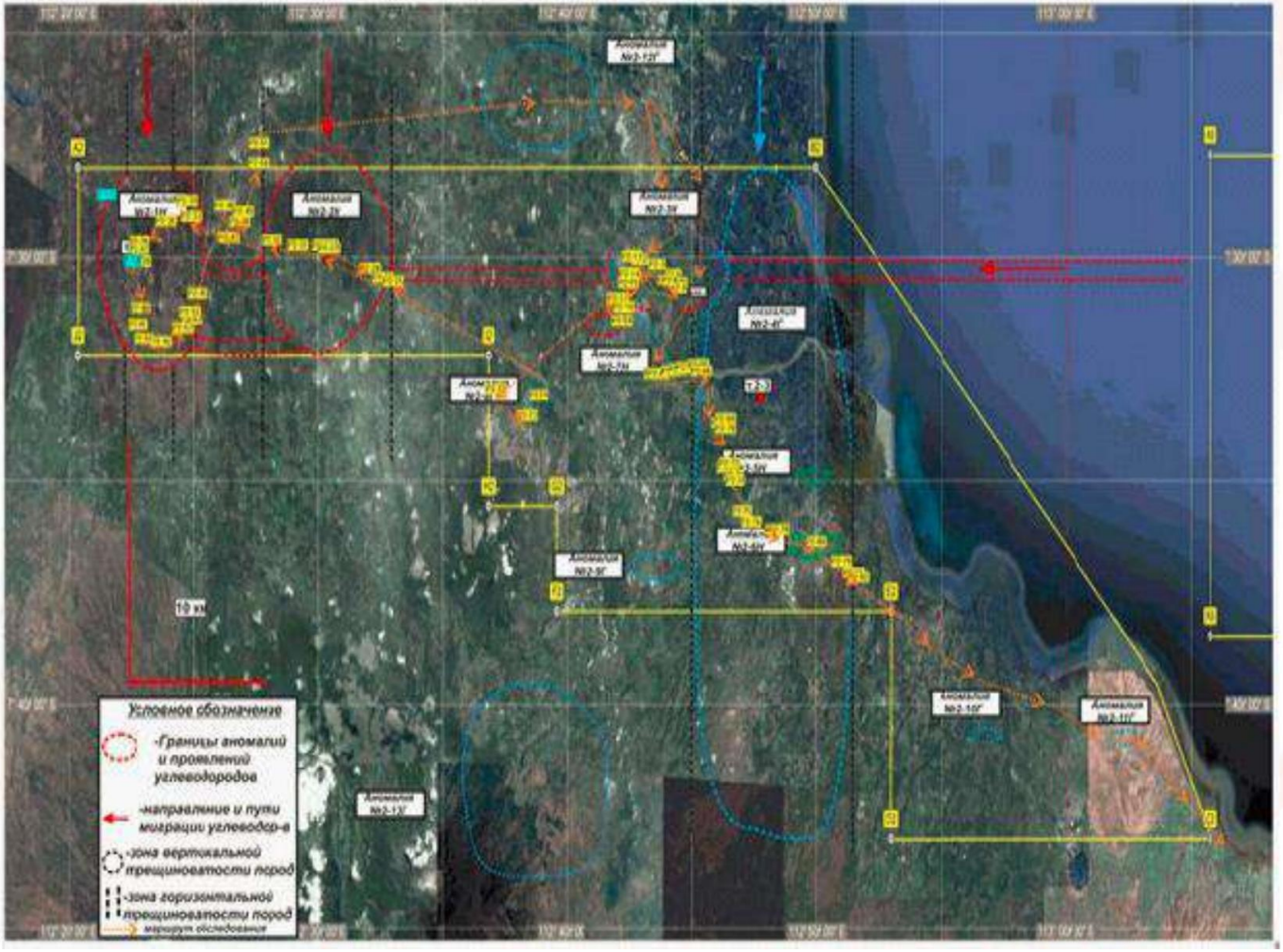
Plumbum •

Molibdenum •

Kuprum • Bijih polimetal • Berlian dll.

Kira-kira 300 projek di seluruh dunia (Rusia, Mongolia, Colombia, Ukraine, Amerika Syarikat, Indonesia, Australia, Congo dll.)

Kajian Kes I



License block in Indonesia

Productive wells are sitting within the areas outlined marked with red color

Testimoni

Russ Techno
Tel: +62 8170 228877 FAX: +62 21 84306196

CV RussTechno Indonesia
Ruko Permata Boulevard Blok BA, No.1
Jl Pos Pengumben Raya Jakarta Barat 11550 – INDONESIA

Date : 1 June, 2012 r.

Re: SBRDSS report reference

In accordance Contract No.1, 28.11.2011 between RussTechno Indonesia and Sevastopol State University, Sevastopol's specialists (head of team - Ph.D. Kovalev N.I.) were involved with a set of equipment "Poisk" for remote search for oil and gas with identification its depth and deposit on Brantas Block in Java, Indonesia total area 3050 km2. Off-shore – 2 blocks and On-shore – 3 blocks.

Previously, these areas were studied by traditional seismic methods and have more then 30 wells.

The study was performed in February 2012. Based on the results of study on Brantas Block by using remote method SBRDSS Sevastopol specialists discovered total 31 hydrocarbon anomalies.

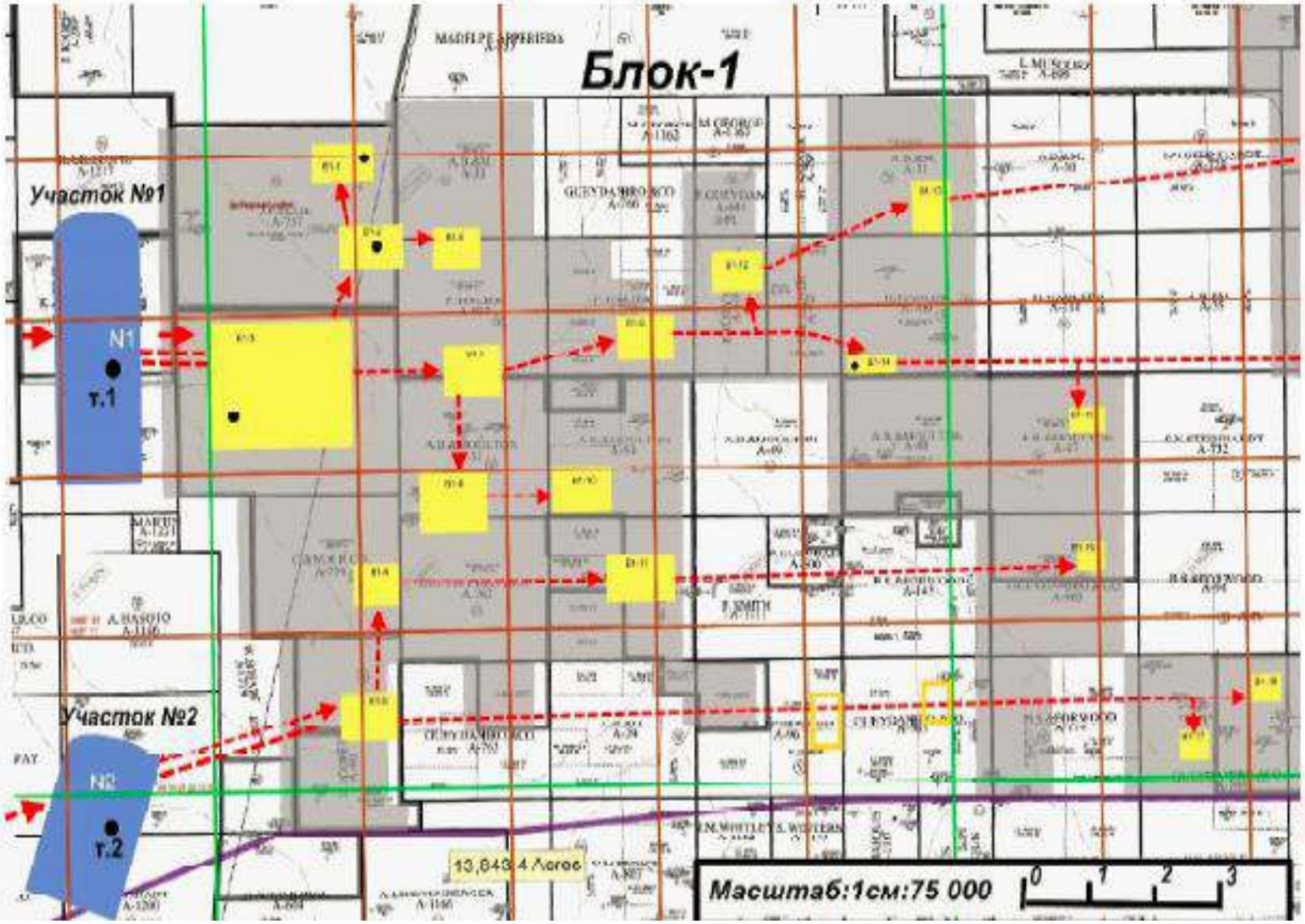
SBDRSS remote method was proven by compare with seismic date available in Lapindo Brantas company. This method is cost effective and very accurate in depth and deposit result.

Regards,

Thanigasalam
President Director

CV RUSSTECHNO INDONESIA

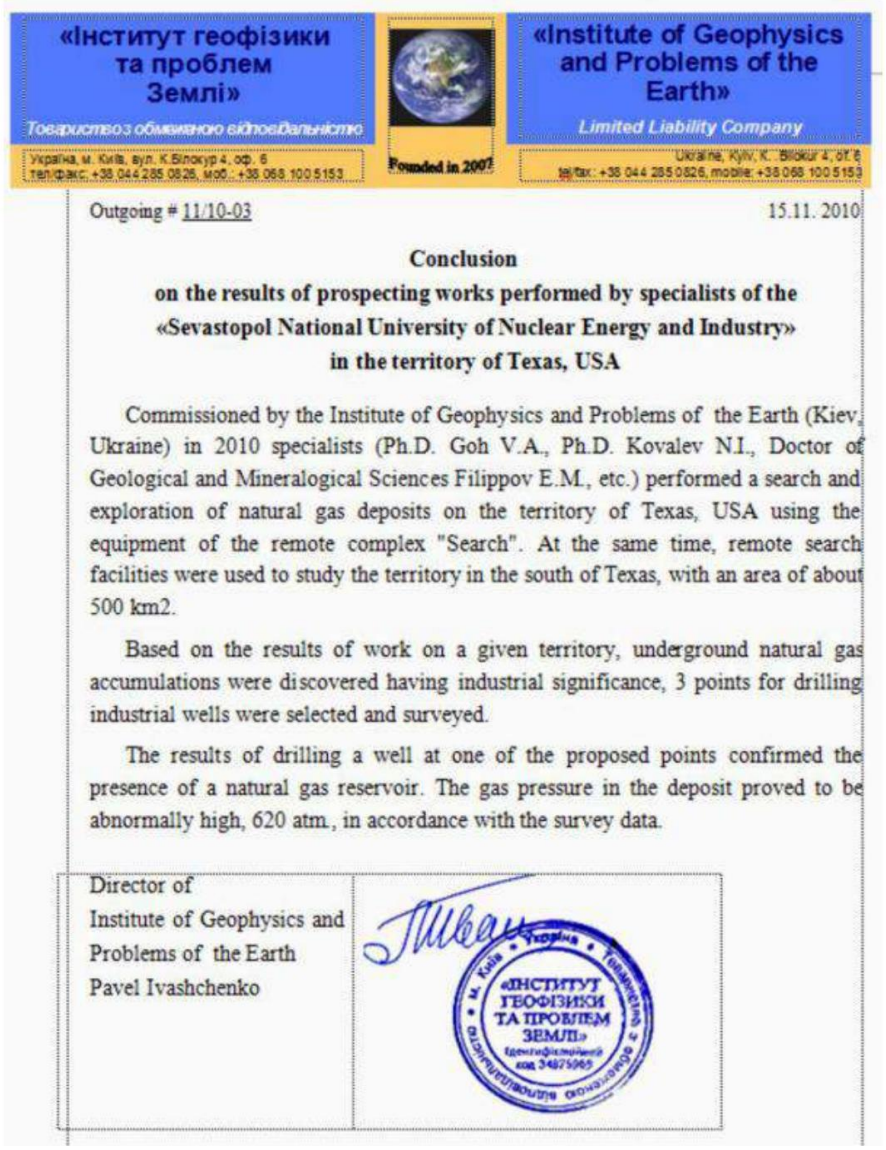
Kajian Kes II



License block in Texas, USA

Well N-1 penetrated shale oil formation as indicated by the corresponding anomaly

Testimoni



«Інститут геофізики та проблем Землі»
Товариство з обмеженою відповідальністю
Україна, м. Київ, вул. К.Білокур 4, оф. 6
тел/факс: +38 044 285 0826, моб.: +38 068 100 5153

Founded in 2007

«Institute of Geophysics and Problems of the Earth»
Limited Liability Company
Ukraine, Kyiv, K. Blokur 4, of. 6
tel/fax: +38 044 285 0826, mobile: +38 068 100 5153

Outgoing # 11/10-03 15.11. 2010

Conclusion
on the results of prospecting works performed by specialists of the «Sevastopol National University of Nuclear Energy and Industry» in the territory of Texas, USA

Commissioned by the Institute of Geophysics and Problems of the Earth (Kiev, Ukraine) in 2010 specialists (Ph.D. Goh V.A., Ph.D. Kovalev N.I., Doctor of Geological and Mineralogical Sciences Filippov E.M., etc.) performed a search and exploration of natural gas deposits on the territory of Texas, USA using the equipment of the remote complex "Search". At the same time, remote search facilities were used to study the territory in the south of Texas, with an area of about 500 km2.

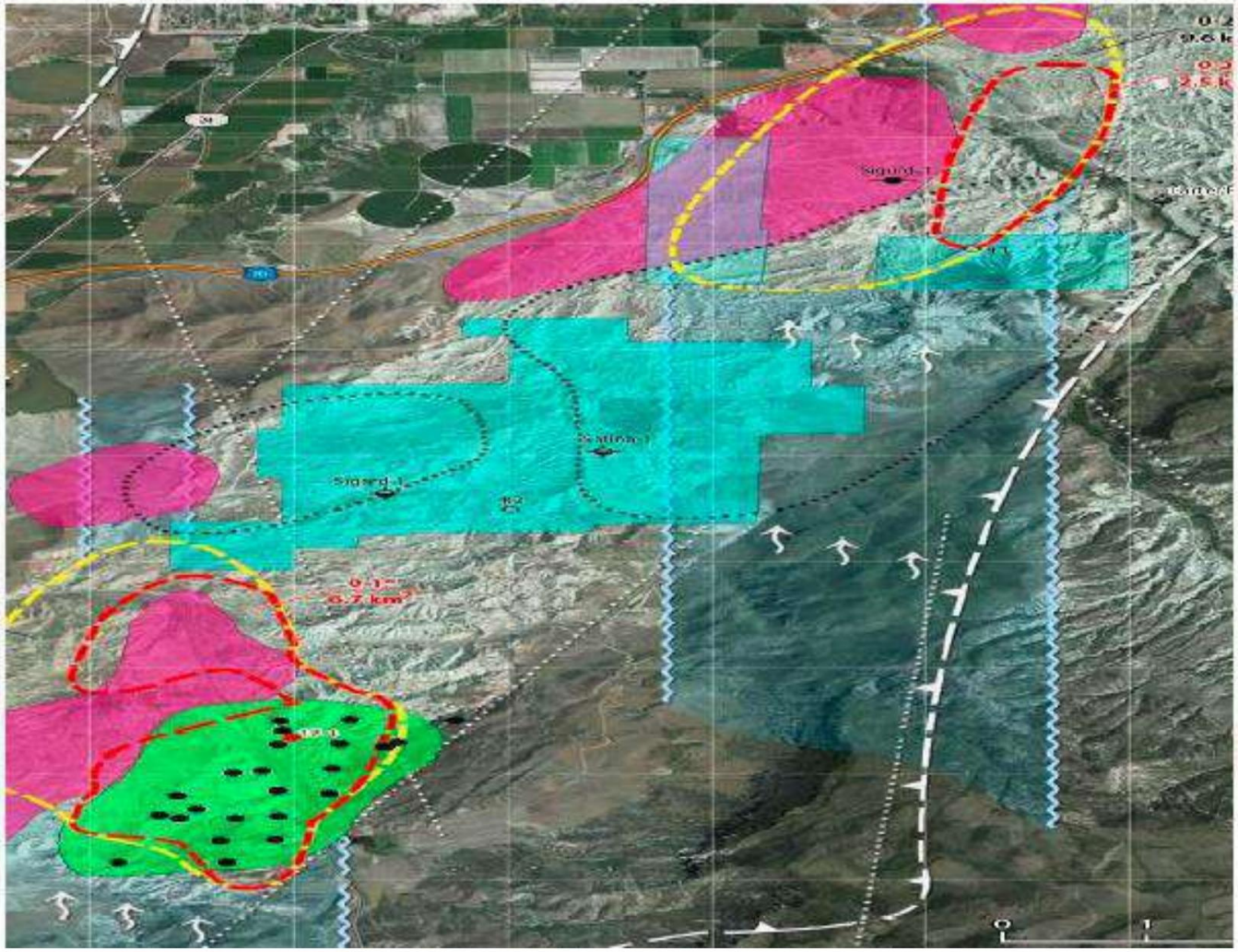
Based on the results of work on a given territory, underground natural gas accumulations were discovered having industrial significance, 3 points for drilling industrial wells were selected and surveyed.

The results of drilling a well at one of the proposed points confirmed the presence of a natural gas reservoir. The gas pressure in the deposit proved to be abnormally high, 620 atm., in accordance with the survey data.

Director of
Institute of Geophysics and
Problems of the Earth
Pavel Ivashchenko

«ІНСТИТУТ ГЕОФІЗИКИ ТА ПРОБЛЕМ ЗЕМЛІ»

Kajian Kes III



License block in Utah, USA

The oil accumulations and wells locations have proved the delineated anomalies. Recommendations were made to drill new wells at the identified anomalies to the north-east.

Testimoni

"CARPATHIA", LLC
Limited Liability Company
470 E 3900 So Suite104, Salt Lake City, Utah 84107
Off.801-293-3314 Fax:801-303-0720
Cell:801-380-2087 ttvol333@gmail.com

"КАРПАТІЯ", ТОВ
Товариство з Обмеженою Відповідальністю
Cell:8063-740-4071 ttvol333@gmail.com

FINAL REPORT
On Presentation-Demonstration of "Deep Vision" Model

"CARPATHIA", LLC, represented by Vasyl Lyubarets, as a party representing "Deep Vision" Model of discovering natural resources that being tested, and Kelly Alvey, as a party participating in the test, have executed this Final Report concerning final results of testing unique Model "Deep Vision".

Results of inspection of objects, located on the territory of the state of Utah, USA **Dated 25 of February 2009**

Object #	Kelly Alvey's data	"Deep Vision" data	Comparison %	CONCLUSION
X "0"	Nothing	Nothing	100 %	Matching results
X 1	Nothing	Nothing	100 %	Matching results
X 9/1	6380	6150-6450	100 %	Matching results
X 9/2	6380	6150-6420	100 %	Matching results
X 9/3	6500 ; 9500-10000	6040-6420 ; 9450-9750	98 %	Matching results

Director of "Institute of Geophysics and Problems of the Earth"
Technical Director of "Benif International" Corporation — Pavlo N. Ivashchenko

Inventor of "Deep Vision" Model
Professor — Vitaly A. Gokh

Inventor of "Deep Vision" Model
Professor — Mykola I. Kovalyov

Signatures of Witnesses

Vasyl O. Lyubarets, Leader-President of "CARPATHIA", LLC

Kelly Alvey

Rex W Hardy, Lawyer

Roy Moore, Wolverine Gas and Oil Company of Utah, LLC. Landman

Ray Beckham, BYU Professor

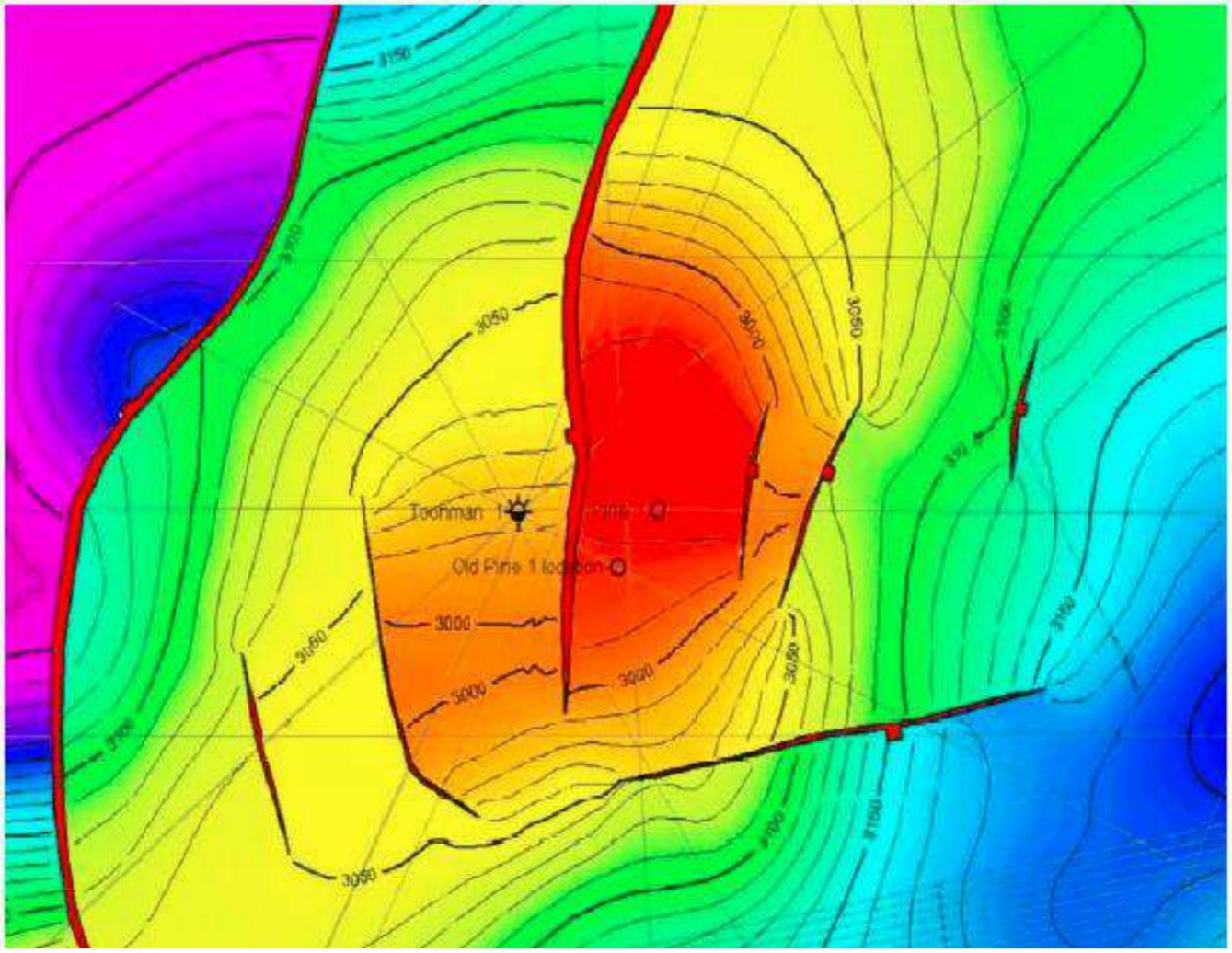
Jeffrey F. Chivers, "ENDEAVOR" Capital Group, LLC

Brad Whittaker, CEDO Executive Director

Edward W. Fall, P.G.UT Government Department of Natural Resources

Arbitrator — Elizabeth Goryunova, Director of International Relations Salt Lake Chamber of Commerce

Kajian Kes IV



License block Pel-105 in Aus-tralia

Well Pine-1 location was changed as suggested the identified anomaly. The well has been drilled and proved to be productive.

THANKS FOR YOUR TIME

PIOSK Group LLC, Russia
office@geo -nmr.com
www.geo -nmr.com
+7 978 71 -55 -212

Wave Geo -Services Pvt. Ltd., India
sales@wavegeos.com
www.wavegeos.com
+91 8587035667

Perkara Pertimbangan

1. *Teknologi yang sangat menjimatkan kos dan masa untuk mengenal pasti kawasan tumpuan hidrokarbon dan mineral lain.*
2. *Teknologi ini unik. Tiada pemprosesan imej analog tersedia di dunia.*
3. *Kebolehpercayaan keputusan yang diperolehi berdasarkan data NMR & penderiaan jauh selepas Langkah-1 & 2 ialah 60%-80%, dan selepas melakukan kerja lapangan di Langkah-3 adalah kira-kira 90*
4. *Kawasan pemerolehan data Seismik 3D boleh dimuktamadkan tanpa melaburkan masa dan wang dalam tinjauan seismik 2D dan geofizik lain.*
5. *Jika seismik sudah dilakukan di mana-mana kawasan, teknologi NMR-RS ini membantu dalam mengenal pasti dan mengesahkan lokasi penggerudian. Juga membantu dalam penilaian kemungkinan rizab hidrokarbon, bijih dan air bawah tanah sebelum penggerudian.*
6. *Teknologi ini sangat berguna dalam rupa bumi terpencil dan mencabar secara topografi seperti Manipur, Mizoram, Nagaland, J&K negeri India.*
7. *Pengesanan air hidrokarbon dan geoterma sehingga kedalaman 5000 m, badan bijih sehingga 1500m, air minuman bawah tanah hingga kedalaman 1000 m.*
8. *Resolusi menegak anomali selepas Langkah-2 ialah 100m dan selepas Langkah-3 ialah 30- 50m.*

9. *Jumlah masa bagi pelaksanaan kerja penerokaan NMR-RS di kawasan tinjauan seluas 1000 km persegi. adalah lebih kurang 2 bulan untuk Langkah-1 & 2, dan 5-6 bulan untuk Langkah-1,2 &3.*