



مجموعة بويسك

إعادة التنقيب في الحقول الناضجة في الإنتاج

مشاريع نموذجية

دراسة حالة I.روسيا. مجال الإنتاج

الغرض من الدراسة

تحديد وتحديد العيوب الهيدروكربونية المرتبطة بالرواسب غير المحفورة أو المكتشفة في حقل إنتاج مكثفات الغاز

1) تحديد الشذوذات الهيدروكربونية في منطقة الدراسة عن طريق معالجة بيانات الأقمار الصناعية (الخطوة الأولى) وفحص المناطق الشاذة بالتفصيل باستخدام الرنين المحمول الذي يثبت المعدات الأرضية (الخطوة الثانية)؛

2) قياس أعماق الخزانات الهيدروكربونية في الحالات الشاذة

3) تقدير سمك الخزانات الهيدروكربونية.

4) تقدير متوسط سمك الجزء المسامي من تكوين الغاز وضغط الغاز في كل أفق؛

5) رسم خريطة لمسارات هجرة المواد الهيدروكربونية عبر الصخور النفاذية للغاز؛

6) تحديد نوع الصخور المكمنة للآفاق الهيدروكربونية؛

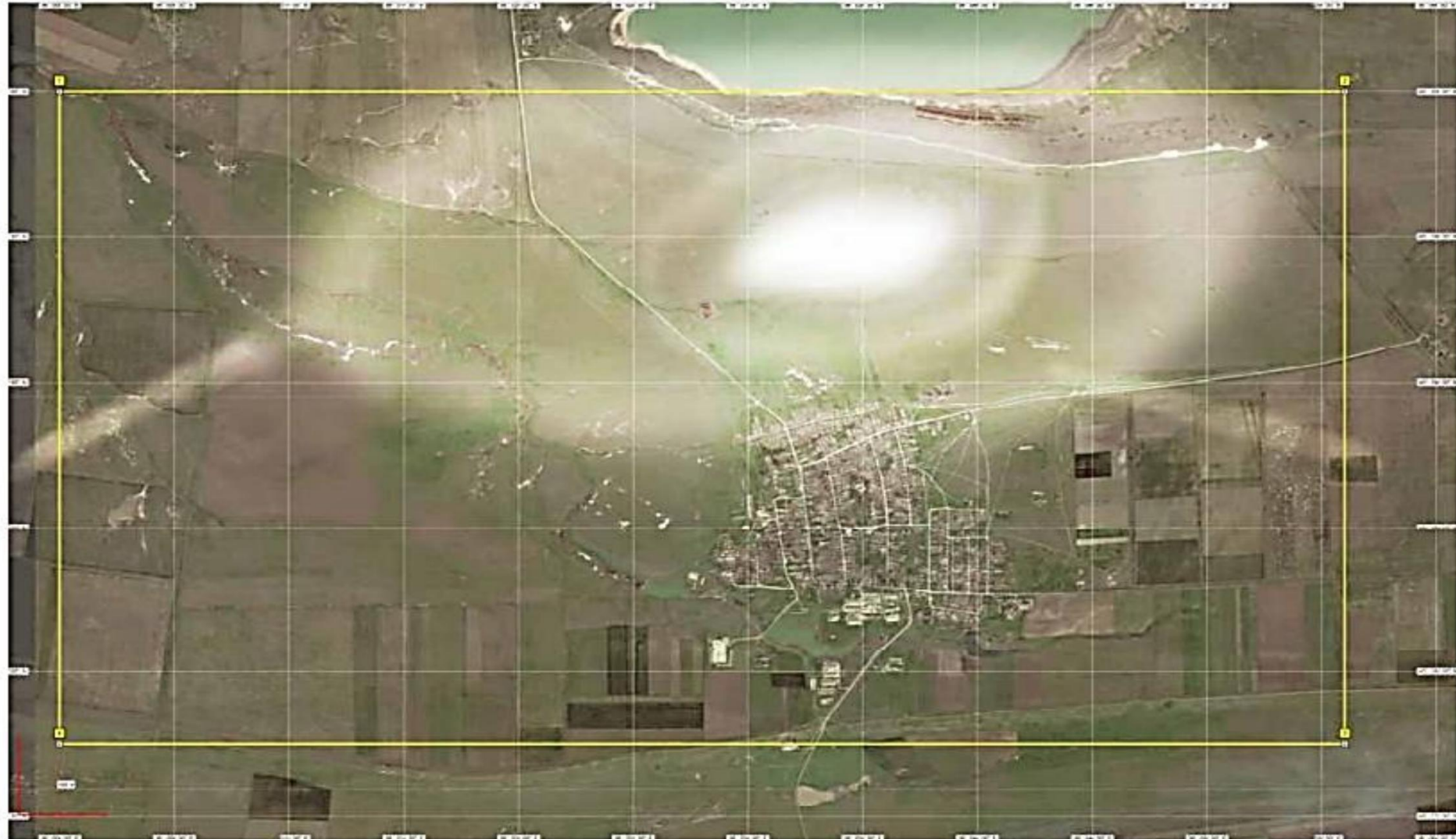
7) إنشاء مقاطع عميقة لخزانات المواد الهيدروكربونية على الشذوذات بخطوة قياس لا تتجاوز 500 متر.

8) تقدير الموارد الهيدروكربونية في الحالات الشاذة التي تم تحديدها.

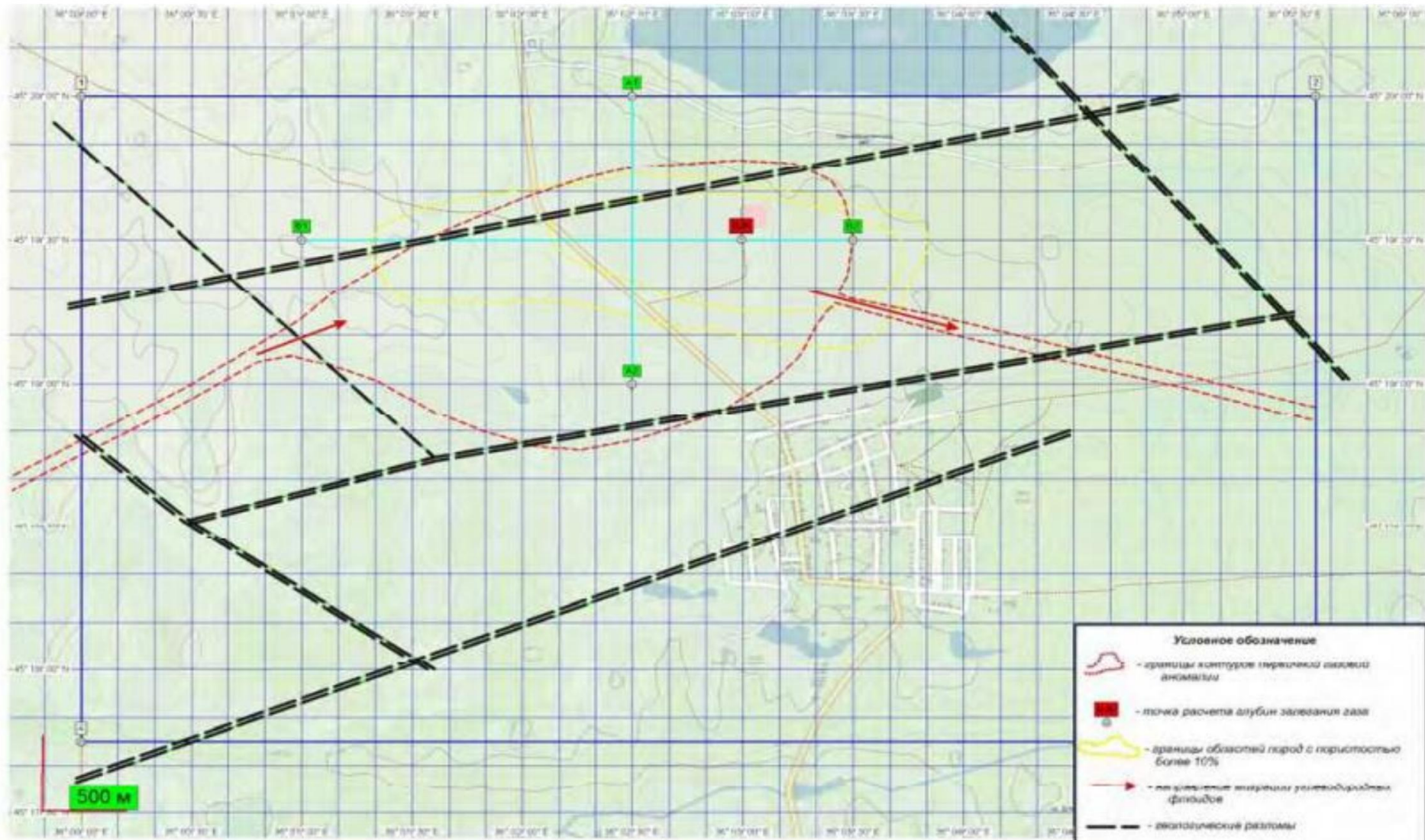
دراسة حالة I.روسيا. المرحلة الأولى مجال الإنتاج (الاستشعار عن بعد). تصميم



دراسة حالة .آروسيا. المرحلة الأولى مجال الإنتاج (الاستشعار عن بعد). الشذوذات المعينة

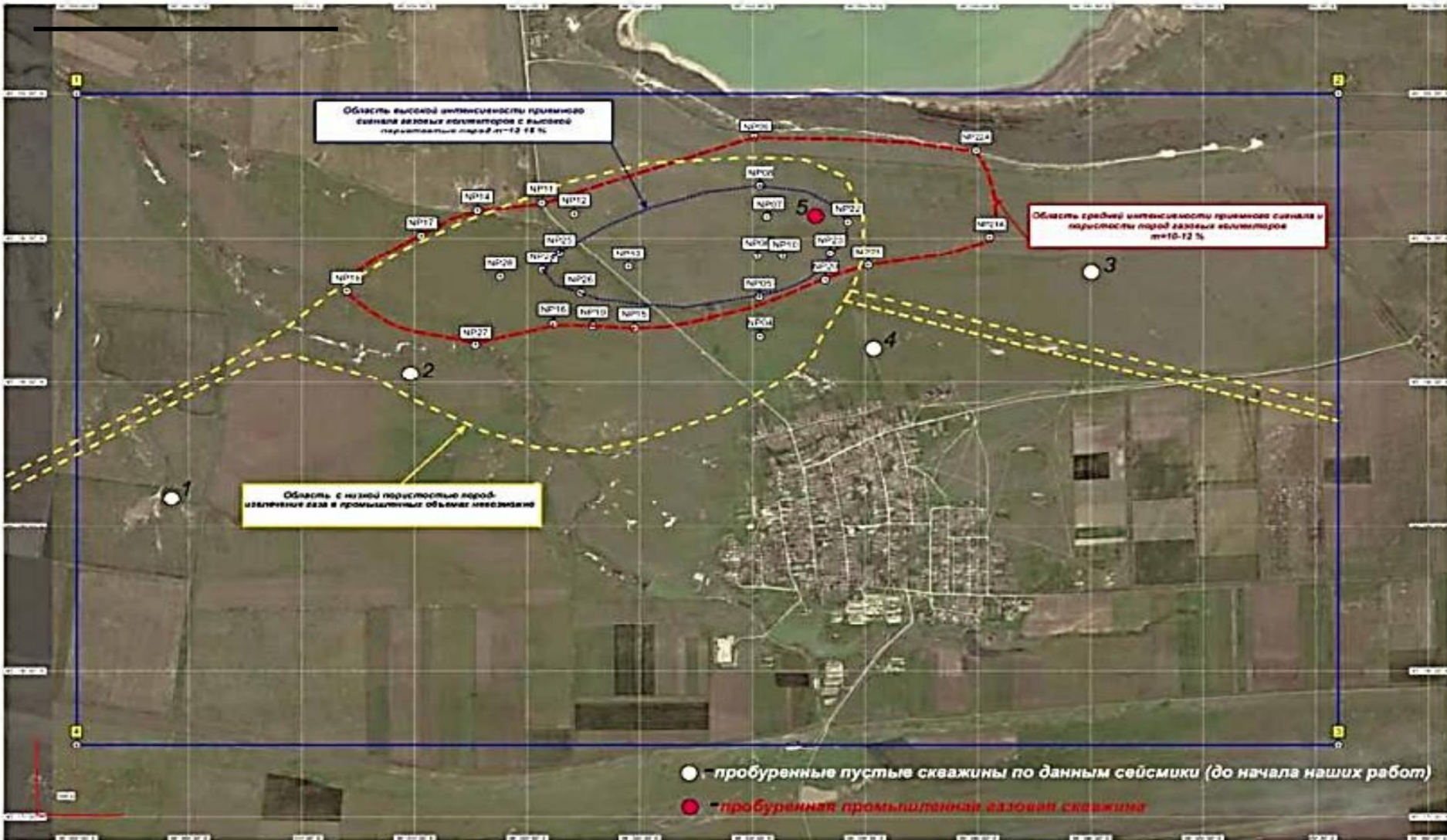


دراسة حالة I. روسيا. المرحلة الأولى مجال الإنتاج (الاستشعار عن بعد). الافتراضيات



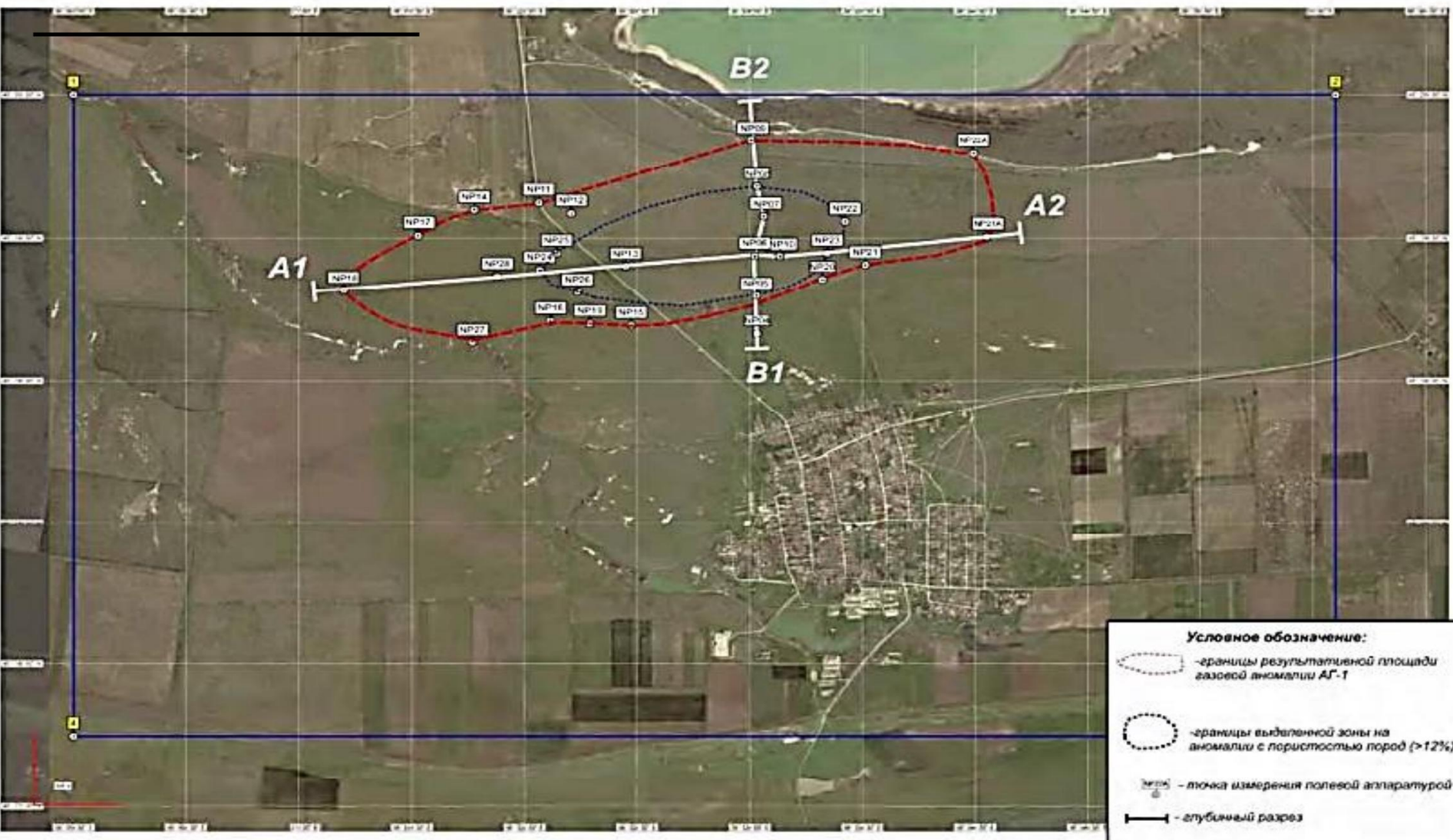
دراسة حالة I.روسيا. مجال الإنتاج

المرحلة الثانية (المسح الميداني). الشذوذات المؤكدة

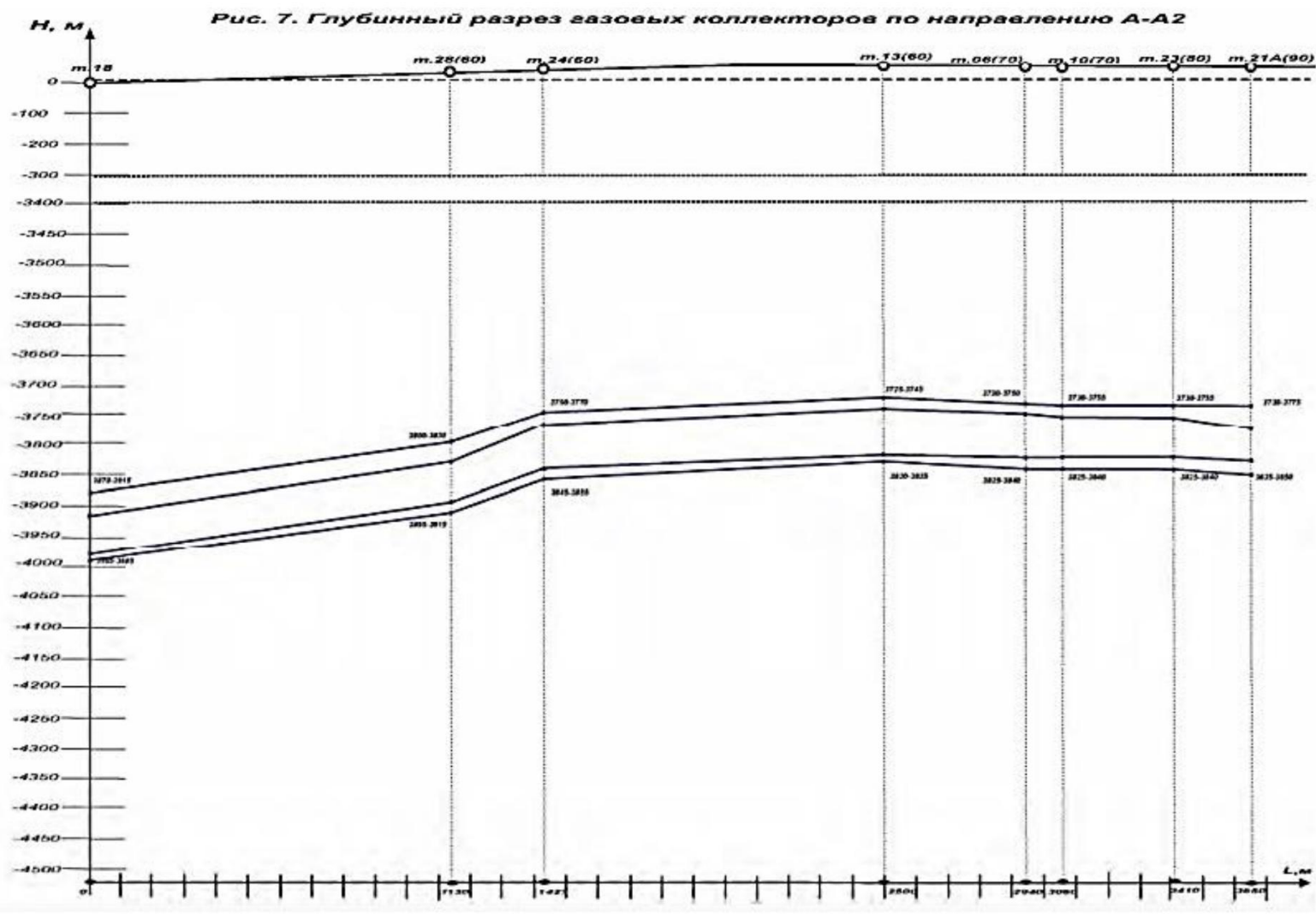


دراسة حالة I.روسيا. مجال الإنتاج

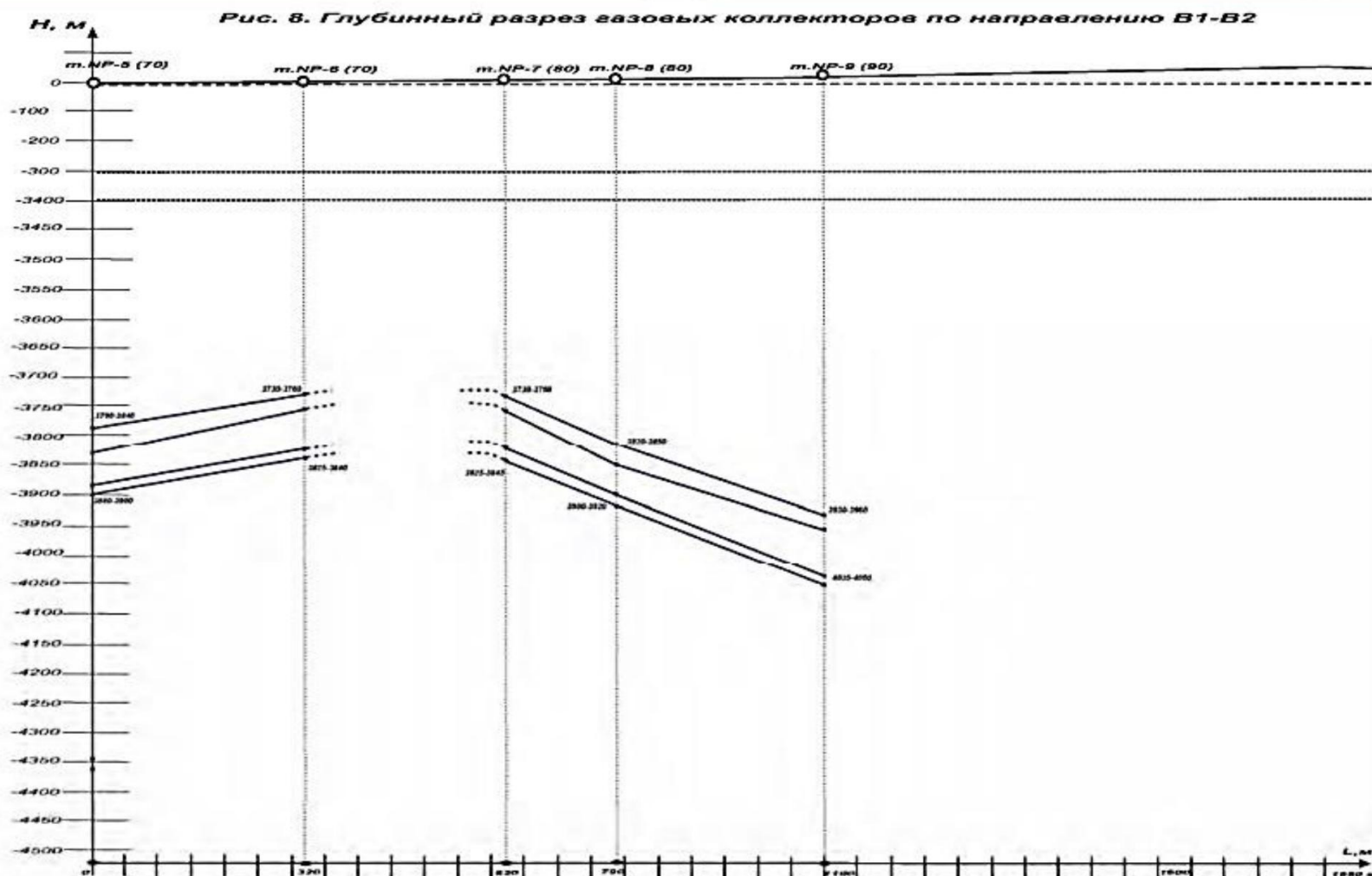
المرحلة الثانية (المسح الميداني). خطوط تقدير العمق



دراسة حالة I.روسيا. المرحلة الثانية حقل الإنتاج (المسح الميداني). تقدير العمق



دراسة حالة I.روسيا. المرحلة الثانية حقل الإنتاج (المسح الميداني). تقدير العمق



دراسة حالة I.روسيا. المرحلة الثانية حقل الإنتاج (المسح الميداني). خصائص الخزان

Location	Lat, N	Signal features	Altitude above sea level (m)	Gas reservoirs depth -H ₁ , -H ₂ (m)	Rock types. Pressure (P, MPa)	Gas reservoir thickness, Δh (m)
	Long, E					
1	2	3	4	5	6	7
NP04	45°19'9,7" 36°3'2,0"	The "gas" signal, the background values of the signal. Of no commercial value	70	-	-	-
NP05	45°19'17,7" 36°3'1,8"	Gas. The southern tip of the productive anomaly. Maximum signal intensity. Measurement of gas reservoir occurrence parameters.	70	(I) -3790÷3830; (II) -3880÷3900.	Porous sandstone, P ₁ =50; P ₂ =55	30 10
NP06	45°19'26,2" 36°3'1,4"	Gas. The maximum amplitude of the signal. Measurement of gas reservoir occurrence parameters.	70	(I) -3730÷3760; (II) -3825÷3840.	Porous sandstone, P ₁ =50; P ₂ =55	25 10
NP07	45°19'34,4" 36°3'3,8"	Gas. The maximum amplitude of the signal. Measurement of gas reservoir occurrence parameters.	80	(I) -3730÷3750; (II) -3825÷3845.	Porous sandstone, P ₁ =50; P ₂ =55	25 10
NP08	45°19'40,7" 36°3'2,0"	The boundary of the intense signal at the northern part of the anomaly.	80	(I) -3820÷3850; (II) -3930÷3950.	Porous sandstone, P ₁ =50; P ₂ =55	25 10
NP09	45°19'51" 36°03'00"	Gas. Average signal intensity. The northern part of the anomaly. Measurement of gas reservoir occurrence parameters.	90	(I) -3930÷3960; (II) -4035÷4050.	-//-	25 10
NP10	45°19'25,9" 36°03'7,1"	Gas. Maximum signal intensity. Measurement of gas reservoir occurrence parameters.	70	(I) -3730÷3755; (II) -3825÷3840.	-//-	25 10

دراسة حالة I.روسيا. مجال الإنتاج

المرحلة الثانية (المسح الميداني). بيانات العمق والخزان

№	Location	Altitude above sea level (m)	The depth of occurrence of gas reservoirs from the sea level	Effective thickness of the gas reservoirs (m)
1	P-18	50	3870-3915 3965-3985	30 10
2	P-28	60	3800-3830 3895-3915	25 8
3	P-24	60	3750-3770 3845-3855	25 10
4	P-13	60	3725-3745 3820-3835	20 10
5	P-06	70	3730-3750 3825-3840	20 8
6	P-10	70	3730-3755 3825-3840	25 9
7	P-23	80	3730-3755 3825-3840	25 10
8	P-21A	90	37503775 38353850	20 8

دراسة حالة I.روسيا. مجال الإنتاج

المرحلة الثانية (المسح الميداني). تقدير الموارد

Hori zon	Gas reservoir size			Depth, H (m)			Average effective thickness h (m)	Porosity m (%)	Water saturation, %	Pressure P (MPa)	Resources ($\cdot 10^6$ M ³)	
	Width (m)	Length (m)	Area S(M ²)	Min	Average	Max					In- place	Recovers ble
I	1,3	3,8	$3,2 \cdot 10^6$	3725	3820	3930	20	12÷15	30	50	582,4	416,0
II	1,3	3,8	$3,2 \cdot 10^6$	3820	3930	4048	10	10÷12	40	55	147,84	105,6
Total:			$6,4 \cdot 10^6$								730,24	521,6

الكميات القابلة للاسترداد:

$$Q_{\text{CP}} = S \cdot \Delta h \cdot P \cdot \eta$$

حيث Q_{CP} - العامل الأساسي للمسامية ودرجة الحرارة وتشبع الماء واستخلاص الغاز

$$Q_{\text{CP}} = 0.061 \cdot S \cdot \Delta h \cdot P \cdot \eta$$

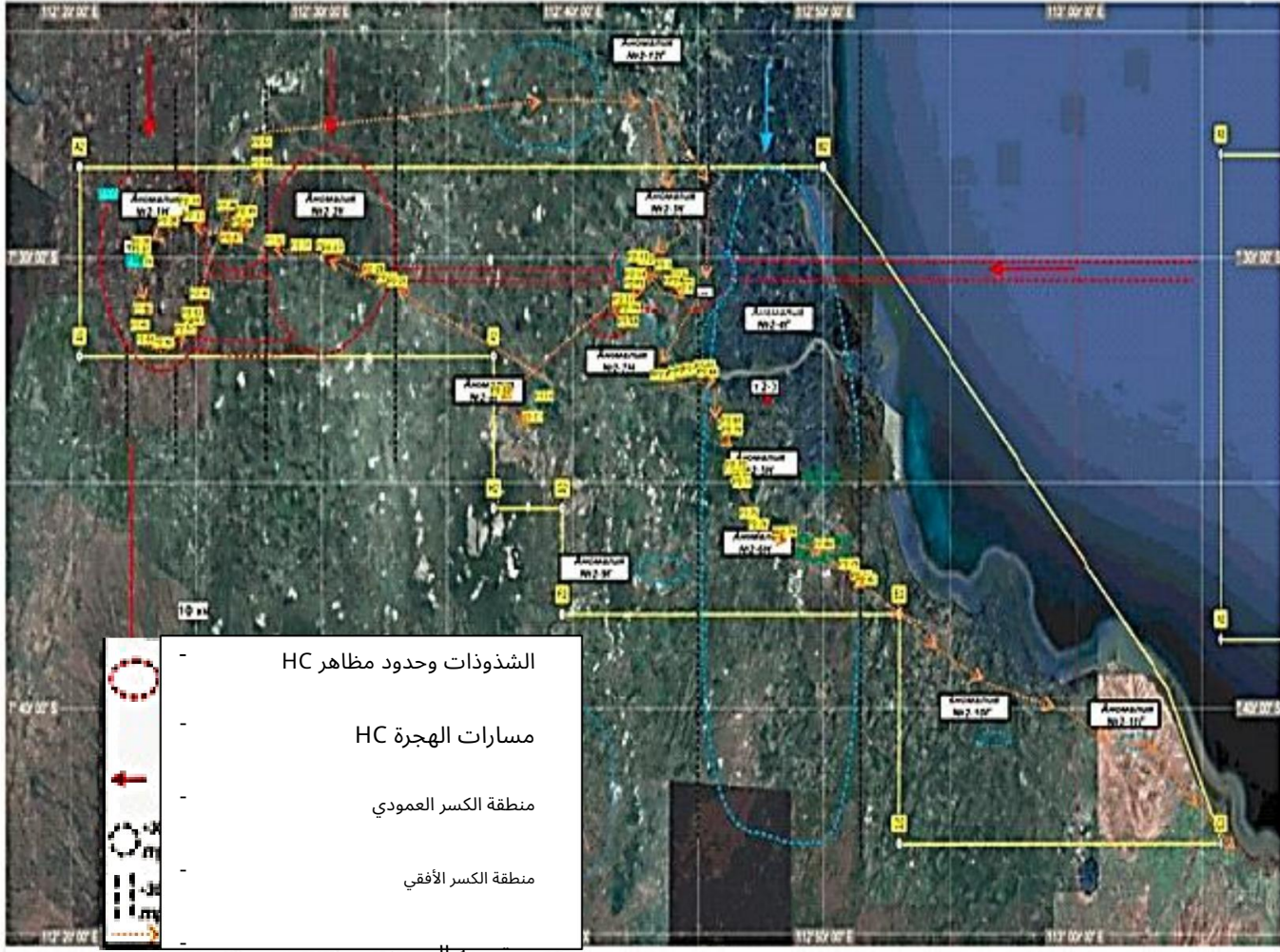
$$\cdot \eta \text{ CP}$$

دراسة حالة .آروسيا. مجال الإنتاج

الاستنتاجات

- متابعة دراسة المنطقة المرخصة باستخدام تقنية RS-NMR
- معالجة الصور المكانية باستخدام معدات POISK (المرحلة الأولى)، شدوذ
- تم تحديد الغازات ورسم خرائطها.
- تم تقدير الأعماق (التقريبية) لتواجد مكامن الغاز.
- تم تحديد أنواع الصخور المكمنة للآفاق الغازية وأطيافها
- خصائص المجالات الكهرومغناطيسية الرنانة فوق الشدوذ لها
- تم من خلالها تسجيل السماكة الفعالة للجزء المسامي من الخزانات
- يتم تحديد المشبعة بالغاز.
- تم التنبؤ ببعض خصائص المكمن وتقدير مصادر الغاز
- أنتجت الآبار التي تم حفرها في المواقع الموصى بها تدفقاً للغاز أثبتت فعاليته
- موثوقية الطريقة

دراسة الحالة الثانية. إندونيسيا. مجال الإنتاج



License block in Indonesia

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

الحالة الثانية. إندونيسيا. شهادة

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.

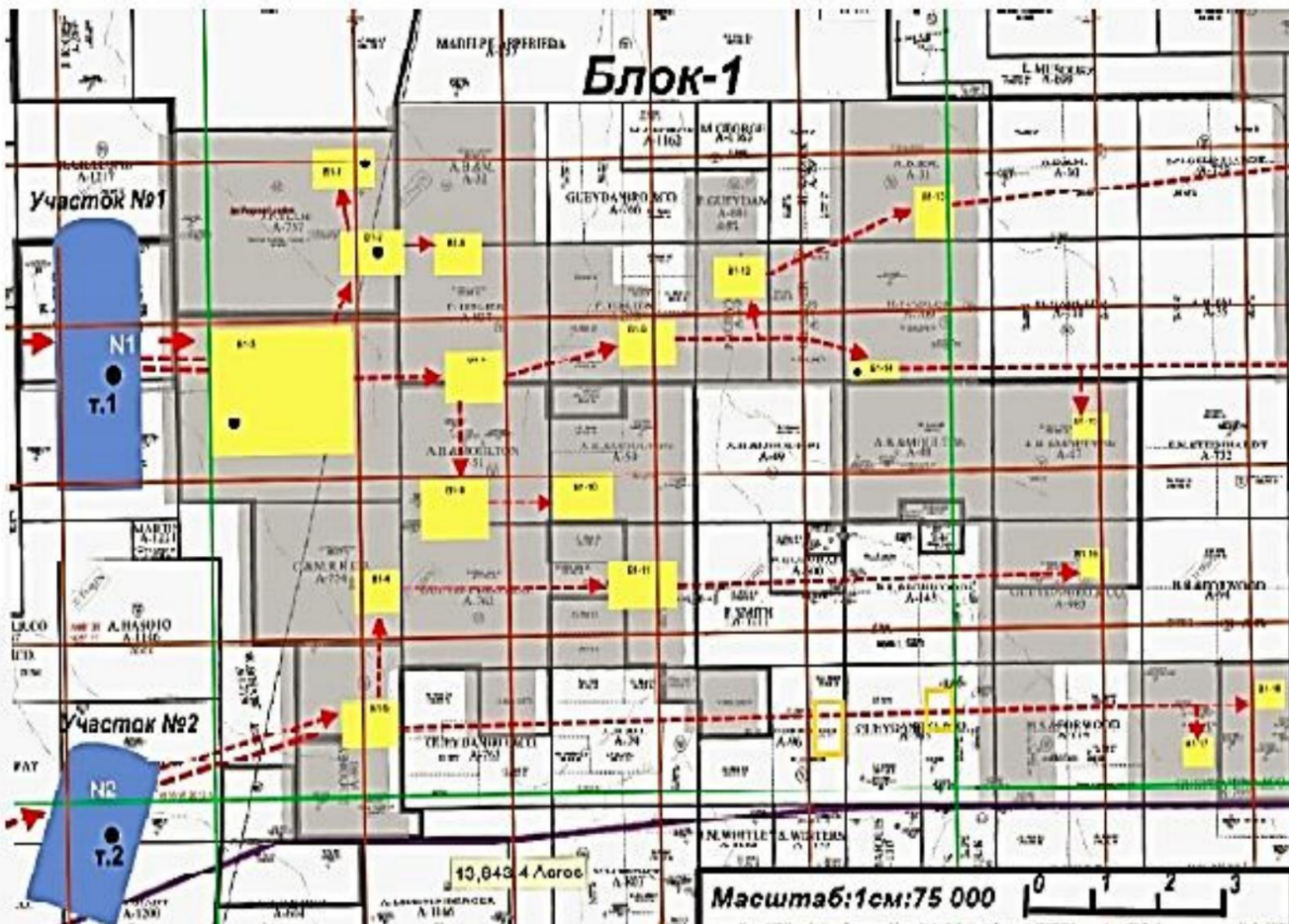
SBRDSS remote method was proven by compare with seismic date available in Lapindo Brantas company. This method is cost effective and very accurate in depth and deposit result.

Regards,

Thanigasalam
President Director





دراسة الحالة الثالثة. الولايات المتحدة. حقل إنتاج الغاز



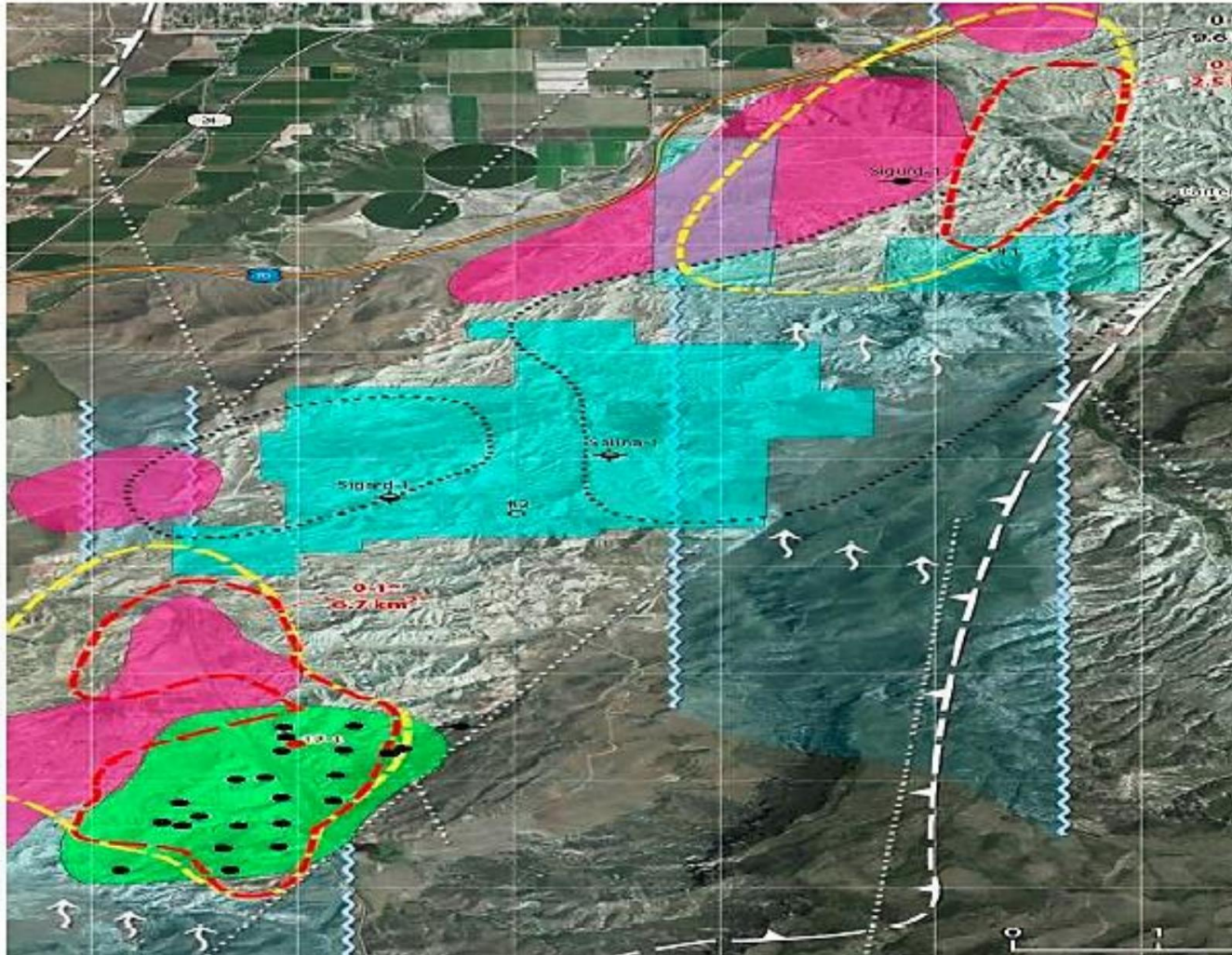
License block in Texas, USA

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

الحالة الثالثة. الولايات المتحدة. شهادة

<p>«Інститут геофізики та проблем Землі» Товариство з обмеженою відповідальністю</p> <p>Україна, м. Київ, вул. К. Білокур 4, оф. 6 тел/факс: +38 044 285 0826, моб.: +38 068 100 5153</p>	 <p>Founded in 2007</p>	<p>«Institute of Geophysics and Problems of the Earth» Limited Liability Company</p> <p>Ukraine, Kyiv, K. Bilokur 4, of. 6 tel/fax: +38 044 285 0826, mobile: +38 068 100 5153</p>
<p>Outgoing # <u>11/10-03</u></p> <p style="text-align: center;">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</p> <p>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.</p> <p>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.</p> <p>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.</p>		<p style="text-align: right;">15.11. 2010</p> <div data-bbox="685 1049 1352 1306"><p>Director of Institute of Geophysics and Problems of the Earth Pavel Ivashchenko</p></div>

دراسة الحالة الرابعة. الولايات المتحدة. مجال إنتاج النفط



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.

الحالة الرابعة. الولايات المتحدة. شهادة

"CARPATHIA", LLC
 Limited Liability Company
 470 E 3900 So Suite#04, 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 911	6780	6150-6450	100 %	Matching results
X 912	6380	6150-6420	100 %	Matching results
X 913	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



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

Pavlo N. Ivashchenko
 Inventor of "Deep Vision" Model
 Professor Mykola I. Kovalyov

Signatures of Witnesses

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

Kelly Alvey
 Kelly Alvey

Rex W Hardy
 Rex W Hardy, Lawyer

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

Ray Beckham
 Ray Beckham, BYU Professor

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

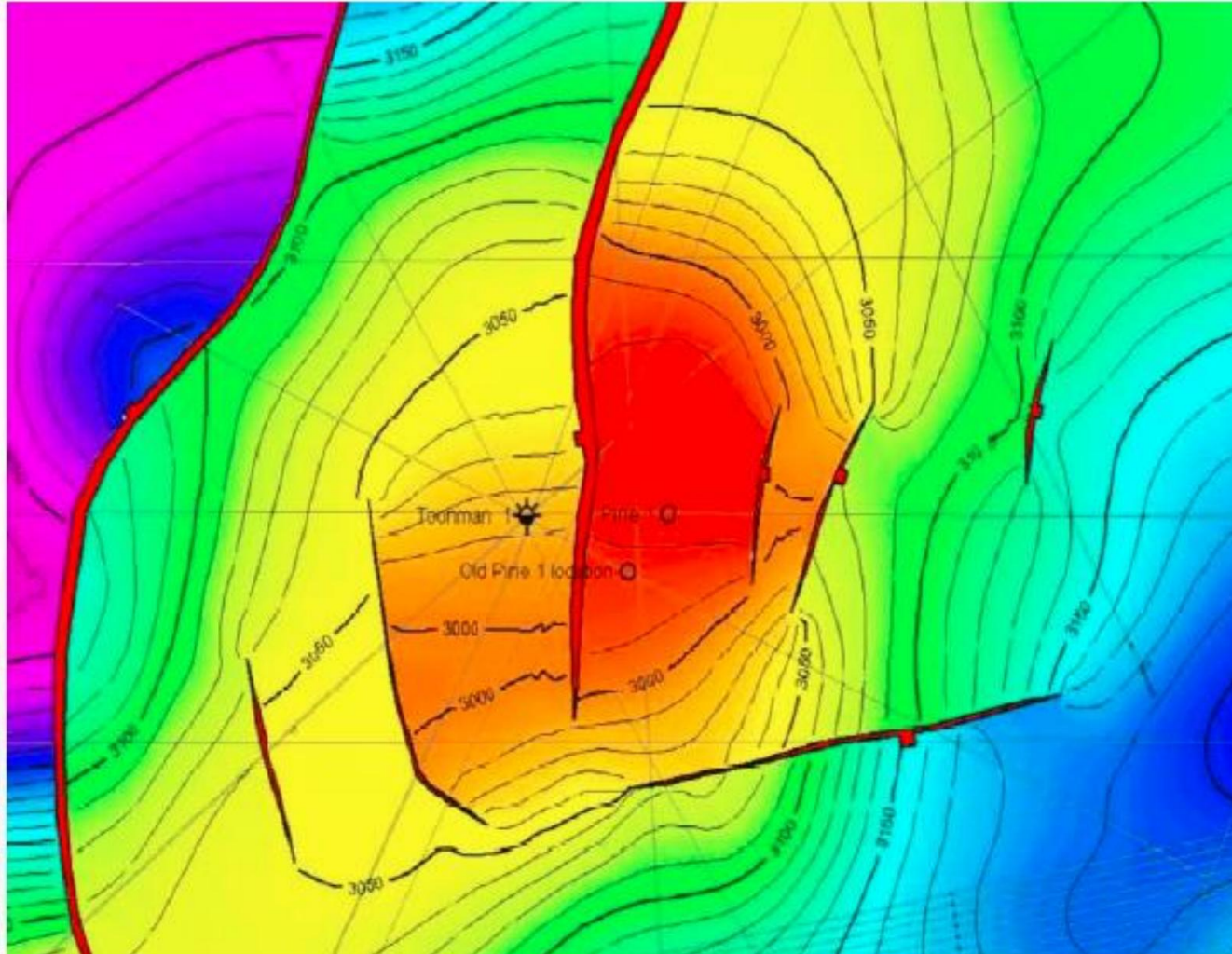
Brad Whittaker
 Brad Whittaker, CEDO Executive
 Director

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

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



دراسة حالة ضد أستراليا. مجال إنتاج النفط



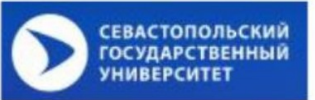
License block
Pel-105 in Aus-
tralia

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




RSS NMR
THE SIMPLE WAY OF EXPLORATION

By Fands-LLC



RSS-NMR SEVSU Poisk

	<p>FANDS-LLC Inteligencia Economica Proactiva</p>	<p>Registered Office</p>	<p>Naaman's Building, Suite 206, 3501 Silverside Road, Wilmington, New Castle County Delaware, 19810, USA</p>	<p>inteleco@fands-llc.biz</p>	<p>Voip + 1 786 352 8843</p>
--	--	---------------------------------	---	---	------------------------------