



ГЕОЛОГИЯ, ГЕОФИЗИКА И РАЗРАБОТКА НЕФТЯНЫХ И ГАЗОВЫХ МЕСТОРОЖДЕНИЙ

Ежемесячный научно-технический журнал

РЕДАКЦИОННАЯ КОЛЛЕГИЯ:

Главный редактор

Дмитриевский А.Н. – д. г.-м. н., профессор, академик РАН, генеральный директор Института проблем нефти и газа РАН,

Зам. главного редактора

Гогоненков Г.Н. – д. т. н., первый заместитель Генерального директора ОАО "ЦГЭ",

Астахова А.Н. – к. т. н., главный менеджер ОАО "ВНИИОЭНГ",

Брехунцов А.М. – д. г.-м. н., директор ОАО "Сибирский научно-аналитический центр России",

Варламов А.И. – к. г.-м. н., генеральный директор ФГУП "ВНИГНИ",

Гаврилов В.П. – профессор, д. г.-м. н. РГУ нефти и газа им. И.М. Губкина,

Грунис Е.Б. – д. г.-м. н., руководитель дирекции Института геологии и разработки горючих ископаемых,

Дарищева Е.Ю. – с. н. с. ОАО "ВНИИОЭНГ",

Захаров Е.В. – д. г.-м. н., главный научный сотрудник ООО "ГазпромВНИИГАЗ",

Сенин Б.В. – д. г.-м. н., генеральный директор ОАО "Союзморгео",

Старосельцев В.С. – д. г.-м. н., профессор, зам. генерального директора Сибирского научно-исследовательского института геологии, геофизики и минерального сырья,

Супруненко О.И. – д. г.-м. н., зам. директора ВНИИ-Океангеология им. И.С. Грамберга,

Холодипов В.А. – д. г.-м. н., первый зам. генерального директора ООО "Газфлог",

Юсифзаде Х.Б. – д. т. н., профессор, академик НАНА, первый вице-президент Государственной Нефтяной Компании Азербайджанской Республики – Сокар.

Журнал по решению ВАК Министерства образования и науки РФ включен в "Перечень ведущих рецензируемых научных журналов и изданий, в которых могут быть опубликованы основные научные результаты диссертаций на соискание ученой степени кандидата и доктора наук".

Журнал включен в Российский индекс научного цитирования (РИНЦ).

Свидетельство о регистрации средств массовой информации ПИ № 77-12330 от 10 апреля 2002 г.

СОДЕРЖАНИЕ

ПОИСКИ И РАЗВЕДКА

- Лебедев М.В., Моисеев С.А.** Результаты детальной корреляции терригенных отложений венда северо-востока Непско-Ботуобинской антеклизы4
- Марина М.М., Берлин Ю.М.** Прогноз распределения концентраций и типов органического вещества в основных литолого-стратиграфических комплексах Кайнозойского осадочного чехла Охотского моря.....13
- Томашев Д.В.** Некоторые принципы диагностики литогенетических типов пород нефтекумской свиты пермо-триаса Восточного Ставрополя с целью повышения эффективности ГРП20

ГЕОЛОГИЧЕСКОЕ МОДЕЛИРОВАНИЕ

- Бородкин В.Н., Курчиков А.Р., Попов Ю.Л.** Стратиграфическая основа сейсмогеологического моделирования нижнемеловых отложений Пур-Тазовской нефтегазоносной области севера Западной Сибири24

ГЕОФИЗИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ

- Курочкин А.Г., Борисенко Ю.Д., Калайдина Г.В.** Изучение упругих и геодинамических свойств геологического разреза с применением технологии "Петросейс"33
- Ольховская В.А., Зиновьев А.М., Головина Ю.А.** Параметрическая интерпретация данных гидродинамических исследований скважин и пласта как реологической системы.....40

ГЕОХИМИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ

- Гончаров А.В., Горбенко Е.И., Супруненко О.И.** Прогноз нефтегазоносности шельфа и побережья морей России по результатам комплексной геохимической съемки.....44

ТЕОРЕТИЧЕСКИЕ АСПЕКТЫ В ГЕОЛОГИИ

- Иванников В.И.** Геологические парадоксы тектонического развития литосферы Земли.....50

- Аннотации статей58

CONTENTS**OIL AND GAS PROSPECTING**

- Lebedev M.V., Moiseev S.A.* Results of detailed correlation of Vendian terrigenous formations located in the north-eastern part of Nepsky-Botuobinsky anticlise4
- Marina M.M., Berlin Yu.M.* Prediction of distribution of organic substance concentration and types in basic lithological-stratigraphical complexes of Cainozoic sedimentary cover of the Okhotsk Sea13
- Tomashev D.V.* Some principals of diagnosing of litho-genetic rocks of Neftekumsk suit of Permian-Triassic formations located in Eastern Stavropolsky region in order to raise geological prospecting efficiency20

GEOLOGICAL MODELING

- Borodkin V.N., Kurchikov A.R., Popov Yu.L.* Stratigraphical basis of seismic-geological modeling of Low Cretaceous formations of Pur-Tazovsky oil- and gas-bearing territory in the north of the West Siberia24

GEOPHYSICAL RESEARCH WORK

- Kurochkin A.G., Borisenko Yu.D., Kalaidina G.V.* The study of elastic and geodynamic properties of a geological cross-section with application of "Petroseis" technology33
- Olkhovskaya V.A., Zinoviev A.M., Golovina Yu.A.* Parametric interpretation of data of wells and formation hydrodynamic studies as a rheological system40

GEOCHEMICAL RESEARCH WORK

- Goncharov A.V., Gorbenko E.I., Suprunenko O.I.* Prediction of oil and gas content availability of the shelf near-shore areas of Russian seas on the basis of results of complex geochemical survey44

THEORETICAL ASPECTS IN GEOLOGY

- Ivannikov V.I.* Geological paradoxes of tectonic development of the Earth's lithosphere50
- Abstracts of articles58

**Учредитель журнала –
ОАО "ВНИИОЭНГ"**Генеральный директор **А.С. Тищенко**Зам. генерального директора **А.Г. Лачков**

Оформить подписку можно в любом почтовом отделении РФ по каталогу "Издания органов научной технической информации" Агентства "Роспечать" – индекс 58500 и Объединенному каталогу "Пресса России" – индексы 10329, 10330, а также в издательстве ОАО "ВНИИОЭНГ" по тел. (495) 322-06-15.

Ведущие редакторы:
А.Н. Астахова, Е.Ю. Дарищева

Компьютерный набор *В.В. Васина*Компьютерная верстка *Е.А. Панкратьева*Корректор *Н.Г. Евдокимова*

Зав. производственно-издательским отделом
В.И. Черникина

Подписано в печать 21.06.2012.
Формат 84×108 1/16. Бумага офсетная.
Печать офсетная. Усл. печ. л. 6,72. Уч.-изд. л. 6,8.
Тираж 1500 экз. Заказ № 59. Цена свободная.
ОАО "ВНИИОЭНГ" № 5807.

Адрес редакции:
117420 Москва, ул. Наметкина, д. 14, корп. 2.
Тел. редакции: 332-00-35, 332-00-49.
Факс: (495) 331-68-77.

Адрес электронной почты: vnioeng@mcn.ru
vnioeng@vnioeng.ru

Аннотации статей/Abstracts of articles

УДК 553.98(571.1/5)

РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕТАЛЬНОЙ КОРРЕЛЯЦИИ ТЕРРИГЕННЫХ ОТЛОЖЕНИЙ ВЕНДА СЕВЕРО-ВОСТОКА НЕПСКО-БОТУОБИНСКОЙ АНТЕКЛИЗЫ (с. 4)

Лебедев Михаил Валентинович¹,
Моисеев Сергей Александрович²

ООО "ТННЦ"¹

625002, Россия, г. Тюмень, ул. Осипенко, 79/1,
e-mail: MVLebedev2@tnk-bp.com;

Институт нефтегазовой геологии и геофизики
им. А.А. Трофимука СО РАН (ИГНГ СО РАН)²

630090, Россия, г. Новосибирск, просп. Акад. Коптюга, 3,
e-mail: Moiseev_SA@ngs.ru

В статье рассмотрены существующие представления о расчленении венда района исследования на региональные горизонты. Обоснован авторский вариант корреляции разрезов терригенного венда разнофациальных зон на северо-востоке Непско-Ботуобинской антеклизы. Показано, что рассматриваемые отложения входят в состав двух осадочных серий, ограниченных стратиграфическими несогласиями: нижненепской в составе талахской свиты, нижнепаршинской подсвиты и их аналогов; тирской в составе верхнепаршинской подсвиты, бюкской свиты и их аналогов.

Ключевые слова: корреляция; венд; Непско-Ботуобинская антеклиза; Сибирская платформа.

RESULTS OF DETAILED CORRELATION OF VENDIAN TERRIGENOUS FORMATIONS LOCATED IN THE NORTH-EASTERN PART OF NEPSKY-BOTUOBINSKY ANTICLISE

Lebedev Mikhail Valentinovich¹,
Moiseev Sergei Alexandrovich²

"TNNC, Ltd."¹

79/1, Osipenko str., 625002, Tyumen, Russian Federation,
e-mail: MVLebedev2@tnk-bp.com;

A.A. Trofimuk Institute of Petroleum Geology
and Geophysics, West-Siberian affiliate of the
Russian Academy of Sciences²

3, Academician Koptug prosp., 630090, Novosibirsk,
Russian Federation,
e-mail: Moiseev_SA@ngs.ru

The article considers nowadays views on Vendian fragmentation into regional horizons in the territory under study. The authors' variant of correlation of terrigenous Vendian sections of various-facies zones in the north-eastern part of Nepsko-Botuobinsky anticline is proved. Formations under study are shown to be a part of two sedimentary series, bounded by stratigraphical unconformities, namely, nizhneparsky unconformity, being a part of talakhsy suit, nizhneparshinsky sub-suit and their analogues, tirsy suit of verkhneparshinsky sub-suit, byuksky suit and their analogues.

Key words: correlation; Vendian; Nepsko-Botuobinsky anticline; Siberian platform.

УДК 553.981/982.550.4

ПРОГНОЗ РАСПРЕДЕЛЕНИЯ КОНЦЕНТРАЦИЙ И ТИПОВ ОРГАНИЧЕСКОГО ВЕЩЕСТВА В ОСНОВНЫХ ЛИТОЛОГО-СТРАТИГРАФИЧЕСКИХ КОМПЛЕКСАХ КАЙНОЗОЙСКОГО ОСАДОЧНОГО ЧЕХЛА ОХОТСКОГО МОРЯ (с. 13)

Марина Мария Михайловна,
Берлин Юрий Моисеевич

Федеральное государственное бюджетное учреждение науки Институт океанологии им. П.П. Ширшова РАН
117997, Россия, г. Москва, Нахимовский просп., 36,
тел.: (499) 124-59-92, (499) 124-88-40,
e-mail: Marina@ocean.ru; Berlin@ocean.ru

Оценка распределения концентраций органического вещества и его типов является важнейшей составной частью историко-генетического метода сравнительной оценки перспектив нефтегазодности акваторий. Приведены методические аспекты прогноза этих параметров. Ввиду невозможности выделить на большой территории отдельные нефтегазоматеринские толщи кайнозойский осадочный чехол был разделен на 4 литолого-стратиграфических комплекса (снизу вверх): от палеоцена до нижней части нижнего миоцена (D), от верхней части нижнего миоцена до верхов среднего миоцена (C), от верхов среднего миоцена до верхов миоцена (B) и от верхов миоцена до голоцена (A). Для первых трех комплексов отложений составлены карты распределения концентраций ОВ и обосновано распределение его генетических типов.

Ключевые слова: Охотское море; прогноз; методика; органическое вещество; концентрации; типы; комплексы; осадочные отложения; нефтегазоматеринские бассейны; прогибы.

PREDICTION OF DISTRIBUTION OF ORGANIC SUBSTANCE CONCENTRATION AND TYPES IN BASIC LITHOLOGICAL-STRATIGRAPHICAL COMPLEXES OF CAINOZOIC SEDIMENTARY COVER OF THE OKHOTSK SEA

Marina Maria Mikhailovna,
Berlin Yuri Moiseevich

"P. Shirshov Institute of Oceanology" of the Russian
Academy of Sciences

36, Nakhimovsky prosp., 117997, Moscow, Russian
Federation,
phone: (499) 124-59-92, (499) 124-88-40,
e-mail: Marina@ocean.ru; Berlin@ocean.ru

Assessment of distribution of concentration of organic substance and its types appears the most important integral part of historical-genetic method of comparative assessment relating to prospects for oil and gas content of water areas. Some methodical aspects of these parameters prediction are presented in the paper. Impossibility of outlining some separate oil and gas

mother thicknesses necessitated division of Cainozoic sedimentary cover into four lithological-stratigraphical complexes (bottom-up), namely, from Paleocene till lower part of Low Miocene (D), from upper part of Low Miocene up to Middle Miocene (C), from the top of Middle Miocene up to the upper layers of Miocene (B) and from the top of Miocene up to Holocene (A). Maps of distribution of organic substance concentration are drawn for the first three complexes of formations; distribution of genetic types of organic substance is proved as well.

Key words: the Okhotsk Sea; prediction; methodology; organic substance; concentration; types; complexes; sediments; oil and gas mother pools; troughs;

УДК 553.55(470.63)

**НЕКОТОРЫЕ ПРИНЦИПЫ ДИАГНОСТИКИ
ЛИТОГЕНЕТИЧЕСКИХ ТИПОВ ПОРОД
НЕФТЕКУМСКОЙ СВИТЫ ПЕРМО-ТРИАСА
ВОСТОЧНОГО СТАВРОПОЛЬЯ С ЦЕЛЬЮ
ПОВЫШЕНИЯ ЭФФЕКТИВНОСТИ ГРП (с. 20)**

Томашев Дмитрий Владиславович

ООО "НК "Роснефть" – НТЦ"

355000, Россия, г. Ставрополь, ул. Доваторцев, 30б,
тел.: (865) 231-48-31,
e-mail: dvtomashev@rn-ntc.ru

В нефтекумской свите нижнего триаса Восточного Ставрополя по условиям седиментогенеза выделяются комплексы пород автохтонного биогенного (собственно органогенных построек), паравтохтонного и аллохтонного карбонатонакопления. Промышленные залежи нефти приурочены, главным образом, к породам автохтонного карбонатонакопления, характеризующимся наилучшими емкостно-фильтрационными свойствами. В статье изложены некоторые аспекты диагностики автохтонных карбонатных пород с помощью методов ГИС. С использованием сейсмических данных выделены зоны распространения биогенных массивов, перспективных для поисков залежей УВ на исследуемой территории.

Ключевые слова: литогенотип; нефтегазоносность; карбонатонакопление; коллекторы; геофизические исследования скважин.

**SOME PRINCIPALS OF DIAGNOSING
OF LITHO-GENETIC ROCKS OF NEFTEKUMSK SUIT
OF PERMIAN-TRIASSIC FORMATIONS LOCATED IN
EASTERN STAVROPOLSKY REGION IN ORDER TO
RAISE GEOLOGICAL PROSPECTING EFFICIENCY**

Tomashev Dmitry Vladislovovich

"NK "Rosneft" – NTC, Ltd."

30b, Dovatorcev str., 355000, Stavropol, Russian Federation,
phone: (865) 231-48-31,
e-mail: dvtomashev@rn-ntc.ru

Rock complexes of autochthonous biogenic (actually, organogenic structures), parautochthonous and allochthonous carbonate accumulation are allocated in accordance with sedimentation genesis rules in Neftekumsk suite of Lower Triassic formation in East Stavropolsky region. Oil commercial formations

are mainly confined to autochthonous carbonate rocks, characterized by the best capacitance-filtration properties. The article considers some aspects relating to diagnosing of autochthonous carbonate rocks by means of application of geophysical logging (GIS) techniques. Seismic data provided exposition of zones of biogenic masses distribution promising for hydrocarbon deposits prospecting in the area under study.

Key words: lithological-genetic type; oil and gas content; carbonate accumulation; collectors; geophysical exploration of wells.

УДК 502.559.(203):629.113

**СТРАТИГРАФИЧЕСКАЯ ОСНОВА
СЕЙСМОГЕОЛОГИЧЕСКОГО МОДЕЛИРОВАНИЯ
НИЖНЕМЕЛОВЫХ ОТЛОЖЕНИЙ ПУР-ТАЗОВСКОЙ
НЕФТЕГАЗОНОСНОЙ ОБЛАСТИ СЕВЕРА
ЗАПАДНОЙ СИБИРИ (с. 24)**

**Бородкин Владимир Николаевич¹,
Курчиков Аркадий Романович²,
Попов Ю.Л.³**

ООО "Геология Резервуаров"¹

625026, Россия, г. Тюмень, ул. Одесская, 52а,
тел.: (345) 220-07-02,
тел./факс: (345) 220-07-04,
e-mail: info@geores.ru;

**Институт нефтегазовой геологии и геофизики
им. А.А. Трофимука Западно-Сибирский филиал
(ЗСФ ИНГГ СО РАН)²**

625000, Россия, г. Тюмень, ул. Володарского, 5б,
тел.: (345) 246-58-27,
тел./факс: (345) 246-56-02,
e-mail: niigig@tmnsc.ru;

ОАО "Руснефть"³

На базе сейсмогеологической корреляции нижнемеловых отложений с использованием основных литологических маркирующих горизонтов, палеонтологических, сейсмических данных, стратотипических разрезов установлено взаимоотношение в разрезе пластов групп БТ, БУ и БП в пределах Пур-Тазовской НГО. Это явилось основой расчленения разреза на сейсмофациальные комплексы и их дальнейшее геологическое моделирование.

Ключевые слова: Западная Сибирь; сейсмофациальный комплекс; резервуар; клиноформа; пласт; маркирующий горизонт; сейсморазведка.

**STRATIGRAPHICAL BASIS OF SEISMIC-
GEOLOGICAL MODELING OF LOW CRETACEOUS
FORMATIONS OF PUR-TAZOVSKY OIL- AND
GAS-BEARING TERRITORY IN THE NORTH
OF THE WEST SIBERIA**

**Borodkin Vladimir Nikolaevich¹,
Kurchikov Arkady Romanovich²,
Popov Yu.L.³**

"Geology of Reservoirs, Ltd."¹

52a, Odesskaya str., 625026, Tyumen, Russian Federation,
phone: (345) 220-07-02,
phone/fax: (345) 220-07-04,

e-mail: info@geores.ru;

A.A. Trofimuk Institute of Petroleum Geology and Geophysics, West-Siberian affiliate of the Russian Academy of Sciences²
56, Volodarsky str., 625000, Tyumen, Russian Federation
phone: (345) 246-58-27,
phone/fax: (345) 246-56-02,
e-mail: niig@tmnsc.ru;

JSC "Rosneft" ³

Interrelation of formations of BT, BU and BP groups (in a section) within the boundaries of Pur-Tazovsky oil- and gas-bearing territory is proved on the basis of seismic-geological correlation of Low Cretaceous formations with application of main lithological marking horizons. This provided the basis for the section fragmenting into seismic-facies complexes followed by their geological modeling.

Key words: West Siberia; seismic-facies complex; reservoir; cliniform; formation; marking horizon; geological prospecting logging.

УДК 550.834.05

ИЗУЧЕНИЕ УПРУГИХ И ГЕОДИНАМИЧЕСКИХ СВОЙСТВ ГЕОЛОГИЧЕСКОГО РАЗРЕЗА С ПРИМЕНЕНИЕМ ТЕХНОЛОГИИ "ПЕТРОСЕЙС" (с. 33)

Курочкин Александр Григорьевич,
Борисенко Юрий Дмитриевич,
Калайдина Галина Вениаминовна

Кубанский государственный университет
350040, Россия, г. Краснодар, ул. Ставропольская, 149,
тел.: (861) 219-96-34,
e-mail: AlexG_K@mail.ru, ub48@mail.ru, gkalaidina@yandex.ru

Использование параметров акустической модели среды и традиционных характеристик давлений в формах геостатического, гидростатического и эффективного не являются достаточными для решения обратных динамических задач сейсморазведки. Для выделения коллекторов, определения их свойств и выявления состояния их нефтегазонасыщенности требуется более полная расширенная параметризация в рамках упругой модели с учетом отношения скорости поперечных волн к скорости продольных волн и коэффициента Пуассона, а также геодинамической обстановки, отражаемой распределениями горного давления, боковых напряжений и других параметров, что составляет предмет технологии "Петросейс".

Ключевые слова: геологический разрез; упругие и геодинамические свойства; обратная задача; упругая модель; нефтегазонасыщенность; коэффициент Пуассона; отношение $\gamma = V_s/V_p$; горное давление; боковое напряжение; технология "Петросейс".

THE STUDY OF ELASTIC AND GEODYNAMIC PROPERTIES OF A GEOLOGICAL CROSS-SECTION WITH APPLICATION OF "PETROSEIS" TECHNOLOGY

Kurochkin Alexander Grigorievich,

Borisenko Yury Dmitrievich,
Kalaidina Galina Veniaminovna

Kuban State University
149, Stavropolsky str., 350040, Krasnodar, Russian Federation,
phone: (861) 219-96-34,
e-mail: AlexG_K@mail.ru, ub48@mail.ru, gkalaidina@yandex.ru

The usage of acoustic model parameters of medium and traditional pressure characteristics in forms of geostatic, hydrostatic and effective pressures are not sufficient for solution of inverse dynamic problems of seismic prospecting. Fully expanded parameterization within the framework of elastic model with account of ratio of transverse wave velocity to longitudinal wave velocity and Poisson's factor as well as geodynamic situation mapped by distribution of rock pressure, side stresses and other parameters is required for picking out of collectors, determination of their properties and detection of state of their hydrocarbon saturation, thus being the objective of "Petroseis" technology.

Key words: geological cross-section; elastic and geodynamic properties; inverse problem; elastic model; hydrocarbon saturation; Poisson's factor; ratio $\gamma = V_s/V_p$; rock pressure; side stress; "Petroseis" technology.

УДК 622.276

ПАРАМЕТРИЧЕСКАЯ ИНТЕРПРЕТАЦИЯ ДАННЫХ ГИДРОДИНАМИЧЕСКИХ ИССЛЕДОВАНИЙ СКВАЖИН И ПЛАСТА КАК РЕОЛОГИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ (с. 40)

Ольховская Валерия Александровна,
Зиновьев Алексей Михайлович,
Головина Юлия Александровна

Самарский государственный технический университет
443100, Россия, г. Самара, ул. Молодогвардейская, 244,
тел.: (846) 279-03-64,
e-mail: 07121960@samtel.ru; lekso1988@rambler.ru; renigm.samgtu@gmail.com

Рассмотрен нетрадиционный подход к интерпретации данных гидродинамических исследований скважин с учетом структурно-механических свойств нефти. На основе модели радиального притока нелинейно вязкопластичной нефти к скважине рассчитаны стационарные реологические характеристики пластовой системы.

Ключевые слова: вязкость; структурно-механические свойства нефти; гидродинамические исследования скважин (ГДИС); дебит; депрессия; индикаторная диаграмма; область фильтрации; интерпретация.

PARAMETRIC INTERPRETATION OF DATA OF WELLS AND FORMATION HYDRODYNAMIC STUDIES AS A RHEOLOGICAL SYSTEM

Olkhovskaya Valeria Alexandrovna,
Zinoviev Alexei Mikhailovich,
Golovina Yulia Alexandrovna

Samara State Technical University
244, Molodogvardeiskaya str., 443100, Samara, Russian Federation,

phone: (846) 279-03-64,
e-mail: 07121960@samtel.ru; lekso1988@rambler.ru; renigm.
samgtu@gmail.com

The paper considers non-traditional approach to data interpretation of wells hydrodynamic studies with account of oil structural-mechanic properties. Stationary rheological characteristics of a formation system are calculated on the basis of the model of radial inflow of non-linear viscous-elastic oil towards a well.

Key words: viscosity; oil structural-mechanic properties; wells hydrodynamic studies; flow-rate; depression; indicative diagram; filtration area; interpretation.

УДК 553.98(261.24+262.81+265.53+268.45)

ПРОГНОЗ НЕФТЕГАЗОНОСНОСТИ ШЕЛЬФА И ПОБЕРЕЖЬЯ МОРЕЙ РОССИИ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОМПЛЕКСНОЙ ГЕОХИМИЧЕСКОЙ СЪЕМКИ (с. 44)

**Гончаров Андрей Васильевич,
Горбенко Елена Ивановна,
Супруненко Олег Иванович**

ФГУП "ВНИИОкеангеология им. И.С. Грамберга"
190121, Россия, г. Санкт-Петербург, Английский просп., 1,
тел.: (812) 714-68-30,
факс: (812) 714-64-30,
e-mail: onaimo@centurion.vniio.nw.ru

Кратко рассмотрен многолетний опыт разработки и применения комплексной геохимической съемки на продуктивных, перспективных площадях шельфа и обводненных побережьях Балтийского, Баренцева, Печорского, Каспийского и Охотского морей. Установлено, что особо значимым может быть вклад геохимических исследований в создание рационального комплекса нефтегазопоисковых работ для условий предельного мелководья транзитной зоны шельфа с глубинами моря менее 5 м и в решение задач экологической безопасности.

Ключевые слова: комплексная геохимическая съемка; шельф; обводненные побережья; предельное мелководье; Балтийское, Баренцево, Печорское, Каспийское, Охотское моря.

PREDICTION OF OIL AND GAS CONTENT AVAILABILITY OF THE SHELF NEAR-SHORE AREAS OF RUSSIAN SEAS ON THE BASIS OF RESULTS OF COMPLEX GEOCHEMICAL SURVEY

**Goncharov Andrei Vasilievich,
Gorbenko Elena Ivanovna,
Suprunenko Oleg Ivanovich**

FGUP "I. Gramberg VNIIOkeangeologia"
1, Anglisky prosp., 190121, St. Petersburg, Russian Federation,
phone: (812) 714-68-30,
fax: (812) 714-64-30,
e-mail: onaimo@centurion.vniio.nw.ru

The results of long-lasing experience of complex geochemical survey application in productive and perspective objects of the shelves and water-saturated coasts of the Baltic, Barents, Pechora, Caspian and Okhotsk seas are examined in brief. It is proved that the role of geochemical investigations can be especially important while creating rational complex of oil-and-gas exploration in conditions of extremely shallow waters of transit shelves zone with water depths less than 5 m as well as while solving ecology safety problems.

Key words: complex geochemical survey; shelf; water-saturated coasts; extremely shallow waters; the Baltic sea; the Barents sea; the Pechora sea; the Caspian sea; the Okhotsk sea.

УДК 551.1

ГЕОЛОГИЧЕСКИЕ ПАРАДОКСЫ ТЕКТОНИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ ЛИТОСФЕРЫ ЗЕМЛИ (с. 50)

Иванников Владимир Иванович

ЗАО "Радикал-21"
107014, г. Москва, ул. Гастелло, 41.

В статье выносятся на обсуждение новая редакция механизма инверсии изостатических движений земной коры (прогибание – орогенез).

Ключевые слова: геологические парадоксы; тектоника; кора–литосфера Земли; астеносфера; изостазия; геосинклинали; орогенез.

GEOLOGICAL PARADOXES OF TECTONIC DEVELOPMENT OF THE EARTH'S LITHOSPHERE

Ivannikov Vladimir Ivanovich

CJSC "Radical-21"
41, Gastello str., 10704, Moscow, Russian Federation

The article introduces discussion of the new wording of the mechanism of isostatic movements of the Earth's crust (deflection – orogenesis).

Key words: geological paradoxes; tectonics; crust-lithosphere of the Earth; asthenosphere; isostasy; geosynclines; orogenesis.