ИЗБРАННЫЕ ЖУРНАЛЫ

НАУЧНЫЕ И ТЕХНИЧЕСКИЕ ЭЛЕКТРОННЫЕ ЖУРНАЛЫ

ВЫПУСК 17. ГЕОЛОГИЯ, ГЕОФИЗИКА И РАЗРАБОТКА НЕФТЯНЫХ И ГАЗОВЫХ МЕСТОРОЖДЕНИЙ ОБОГАЩЕНИЕ РУД МИНЕРАЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ

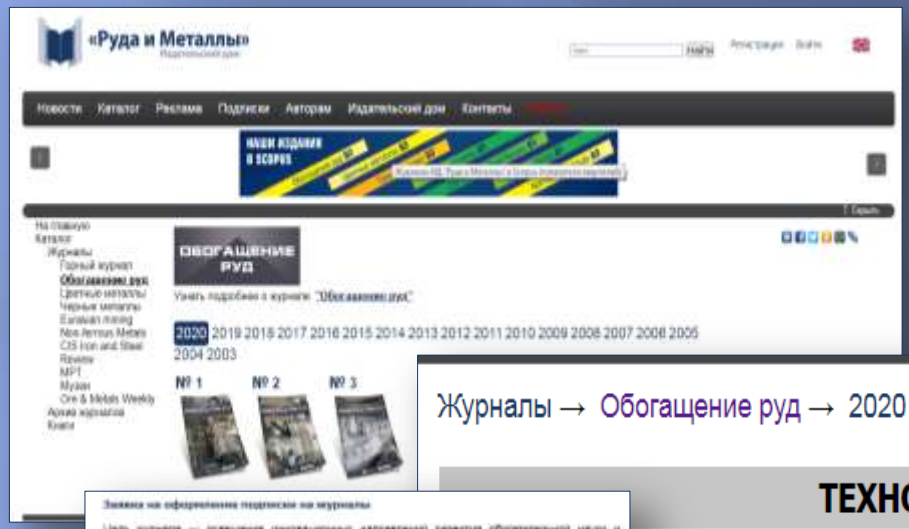
Научно-техническая библиотека НЦИП РА

Содержание нескольких научных журналов

«ОБОГАЩЕНИЕ РУД»

Научно-технический журнал основан в 1956 году. Тематика публикуемых в журнале материалов: Рудоподготовка, технология обогащения, обогатительные процессы, методы анализа в процессах обогащения, технологическая минералогия, оборудование, автоматизированные системы управления, комплексное использование сырья, природоохранные техника и технология, окускование, переработка вторичного сырья, проектирование, экономика, маркетинг.
Периодичность издания – 6 номеров в год.

НАУЧНАЯ ЭЛЕКТРОННАЯ БИБЛИОТЕКА
eLIBRARY.RU



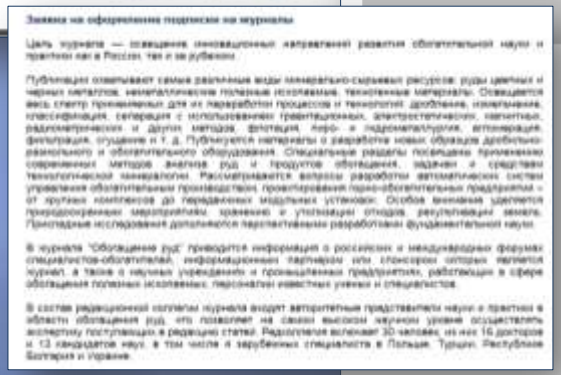
Журналы → Обогащение руд → 2020 → №2 →

INCREASED MAGNETIC FIELD INDUCTION SEPARATORS IN TITANIUM MAGNETITE ORE PROCESSING

Pelevin A.E.[1], Sytykh N. A. N. A.[2]

[1] Ural State Mining University, Ekaterinburg
[2] EVRAZ KGOK, Kachkanar

The processing technology for magnetite-containing ores involving increased magnetic field induction separators in the first stage of wet magnetic separation (WMS) is considered. The results of laboratory tests are shown, confirming the possibility of increasing the concentrate yield and iron recovery into the concentrate when the magnetic field of the separator is increased by induction from 0.12 to 0.25 T. The magnetic forces acting on particles in industrial separators with magnetic field induction of 0.16 and 0.25 T are calculated. The theoretical calculations demonstrate that an increase in magnetic field induction allows particles with lower magnetic susceptibility to be recovered into the magnetic product. This should lead to lower iron losses with the tails of the first WMS stage. The results of fullscale tests of the circuit using increased magnetic field induction separators at the first stage of wet magnetic separation are presented. With an increase in induction from 0...



ТЕХНОЛОГИЯ ОБОГАЩЕНИЯ

Применение сепараторов с повышенной индукцией магнитного поля при обогащении титаномагнетитовой руды

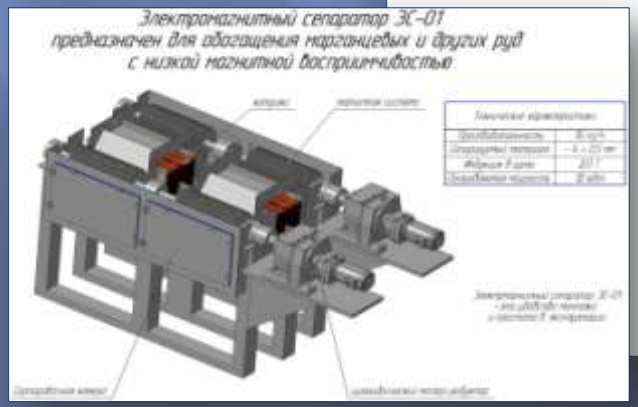
10.17580/or.2020.02.03

Пелевин А. Е., Сытых Н. А.

Уральский государственный горный университет, г. Екатеринбург, РФ:
Пелевин А. Е., профессор, д-р техн. наук, доцент, a-pelevin@yandex.ru

АО «ЕВРАЗ Качканарский горно-обогатительный комбинат», г. Качканар, РФ:
Сытых Н. А., начальник управления контроля продукции

Рассмотрена технология обогащения титаномагнетитовой руды с применением сепараторов с повышенной индукцией магнитного поля в первой стадии мокрой магнитной сепарации (ММС). Выполненные теоретические расчеты показали, что увеличение индукции магнитного поля позволяет извлекать в магнитный продукт частицы с меньшей магнитной восприимчивостью. Это должно привести к снижению потерь железа с хвостами первой стадии ММС. Представлены результаты лабораторных и промышленных испытаний схемы с применением сепараторов с повышенной индукцией магнитного поля в первой стадии мокрого магнитного обогащения. При повышении индукции с 0,16 до 0,2–0,25 Тл увеличились выход концентрата на 0,35 % и извлечение в него железа на 0,75 %. Массовые доли Feобщ и Feмагн в суммарных хвостах обогащения снизились с 5,87 до 5,76 % и с 0,53 до 0,42 % соответственно. Окончательный вывод о возможности использования рассмотренной технологии следует делать на основании технико-экономического сравнения вариантов.



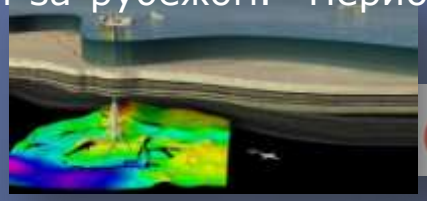
НАУЧНАЯ ЭЛЕКТРОННАЯ БИБЛИОТЕКА
LIBRARY.RU

https://www.elibrary.ru/item.asp?id=42816798

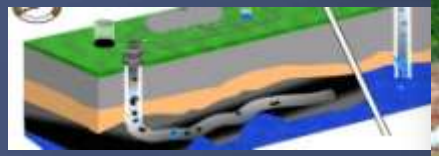
«ГЕОЛОГИЯ, ГЕОФИЗИКА И РАЗРАБОТКА НЕФТЯНЫХ И ГАЗОВЫХ МЕСТОРОЖДЕНИЙ»

В журнале освещаются наиболее важные научные и научно-производственные проблемы поиска, разведки и разработки нефтяных месторождений, инновационные достижения, в том числе методики геологических и геофизических исследований, комплексной оценки нефтегазоносности территорий и локальных объектов, геолого-экономического районирования, подсчета запасов, прогнозирования нетрадиционных ловушек. Освещаются также вопросы управления геолого-разведочной отраслью в новых условиях, правового и финансового регулирования пользования недрами, сотрудничества с иностранными компаниями в области освоения нефтегазовых ресурсов. Публикуются официальные документы Минтопэнерго и Правительства России по этим проблемам.

В журнале публикуется информация о важнейших результатах поисково-разведочных работ в России, странах СНГ и за рубежом, о новых месторождениях нефти и газа, их геологическом строении и особенностях разведки, о применении новых способов обработки геолого-геофизических исследований, их комплексирования, о развитии промыслово-геофизических методов. Освещаются вопросы состояния и тенденций в развитии тепловых, физико-химических, газовых, микробиологических и волновых методов повышения нефтеотдачи как в России, так и за рубежом. Периодичность издания – 12 номеров в год.



НАУЧНАЯ ЭЛЕКТРОННАЯ БИБЛИОТЕКА
eLIBRARY.RU



eLIBRARY ID: 42420585 DOI: 10.30713/2413-5011-2020-2(338)-31-40

ПРИМЕНЕНИЕ ПЕТРОУПРУГОГО МОДЕЛИРОВАНИЯ ДЛЯ ПРОГНОЗА РАСПРОСТРАНЕНИЯ КОЛЛЕКТОРОВ ПО ДАННЫМ СЕЙМОРАЗВЕДКИ 3D НА ЮЖНО-ДАНИЛОВСКОЙ ПЛОЩАДИ

СПИРИНА АНАСТАСИЯ МИХАЙЛОВНА[1], НАЗАРУКОВ ВЯЧЕСЛАВ ВЛАДИМИРОВИЧ[1], ЧЕРЕПАНОВ ЕВГЕНИЙ АЛЕКСАНДРОВИЧ[1], ТАККАНД ГЛЕБ ВЛАДИМИРОВИЧ[1]

[1] Филиал ООО "ЛУКОЙЛ-Инжиниринг" "КогалымНИПИнефть" в г. Тюмени, г. Тюмень, Россия

Тип: статья в журнале - научная статья Язык: русский

Номер: 2 (338) Год: 2020 Страницы: 31-40

УДК: 550.8.072

ОЛОГИЯ, ГЕОФИЗИКА И РАЗРАБОТКА НЕФТЯНЫХ И ГАЗОВЫХ МЕСТОРОЖДЕНИЙ
дательство: Всероссийский научно-исследовательский институт организации, управления и
ономики нефтегазовой промышленности (Москва)
SN: 2413-5011

Е СЛОВА:

ТРОУПРУГОЕ МОДЕЛИРОВАНИЕ, УПРУГИЕ СВОЙСТВА ГОРНЫХ ПОРОД, ГЕОФИЗИЧЕСКИЕ
СЛЕДОВАНИЯ СКВАЖИН, ТЕОРЕТИЧЕСКОЕ МОДЕЛИРОВАНИЕ, ФЛЮИДОЗАМЕЩЕНИЕ,
НХРОННАЯ ИНВЕРСИЯ, ИМПЕДАНС, ЛИТОТИП, PETROELASTIC MODELING, ELASTIC PROPERTIES OF
OCKS, GIS, THEORETICAL MODELING, FLUID SUBSTITUTION, SIMULTANEOUS INVERSION,
PEDANCE, LITHOTYPE

ТАЦИЯ:

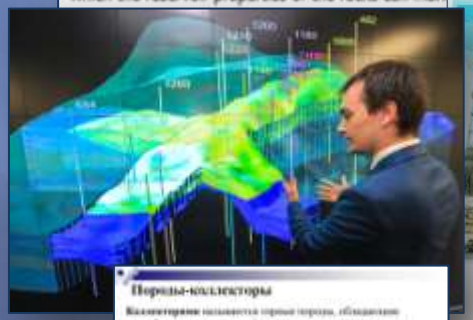
Статья посвящена применению петроупругого моделирования для прогноза распространения коллекторов по данным сейсморазведки 3D на Южно-Даниловской площади в отложениях даниловской, тюменской свит и коры выветривания. В рамках теоретической модели получены кривые, позволяющие выделить области распространения коллекторов и неколлекторов по данным ГИС. Модель Гассмана помогла определить диапазоны для прогноза нефте- и газонасыщенных прослоев. Петроупругая модель позволяет качественно и количественно описать, в каких пределах упругих параметров могут проявляться коллекторские свойства пород.

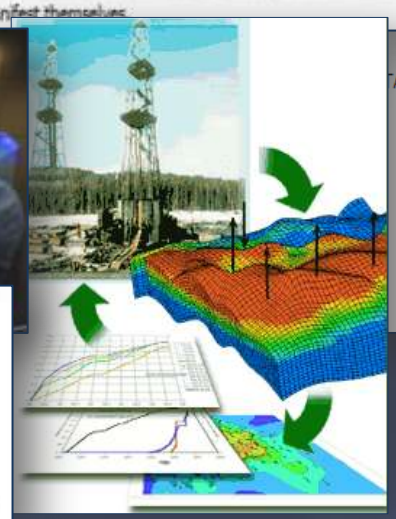
PETROELASTIC MODELING APPLICATION FOR PREDICTING THE COLLECTORS DISTRIBUTION ACCORDING TO 3D SEISMIC SURVEY DATA IN THE YUZHNO-DANILOVSKAYA AREA

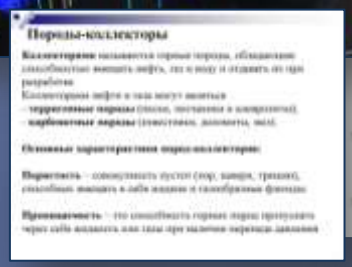
Spirina Anastasia Mikhailovna[1], Nazarukov Vyacheslav Vladimirovich[1], Cherepanov Evgeny Alexandrovich[1], Takkand Gleb Vladimirovich[1]

[1] LUKOIL-Engineering Limited KogalymNIPIneft Branch Office in Tyumen, Tyumen, Russian Federation

The paper is devoted to the use of petroelastic modeling for predicting the reservoirs distribution according to 3D seismic survey data in the Yuzhno-Danilovskaya area in the deposits of the Danilovskaya, Tyumen Formation and weathering crust. In the framework of the theoretical model, curves are obtained that allow identification of the distribution areas of collectors and non-collectors according to well logging data. The Gassman model helped to determine the ranges for predicting oil and gas-saturated interlayers. The petroelastic model allows a qualitative and quantitative description of the elastic parameter limits in which the reservoir properties of the rocks can manifest themselves.



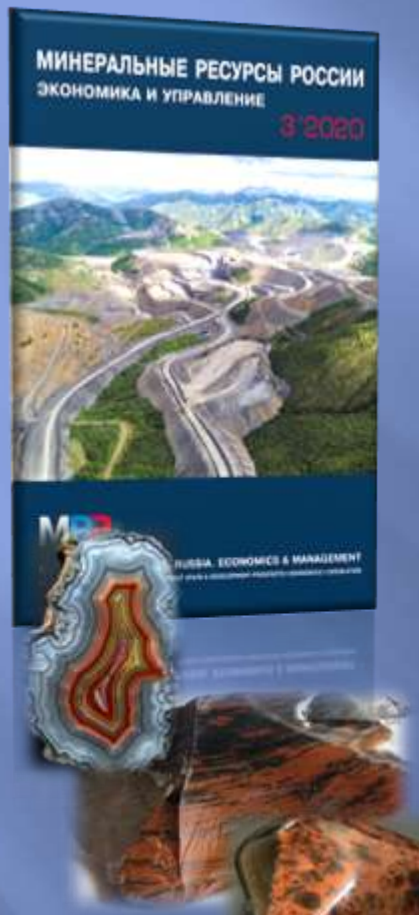




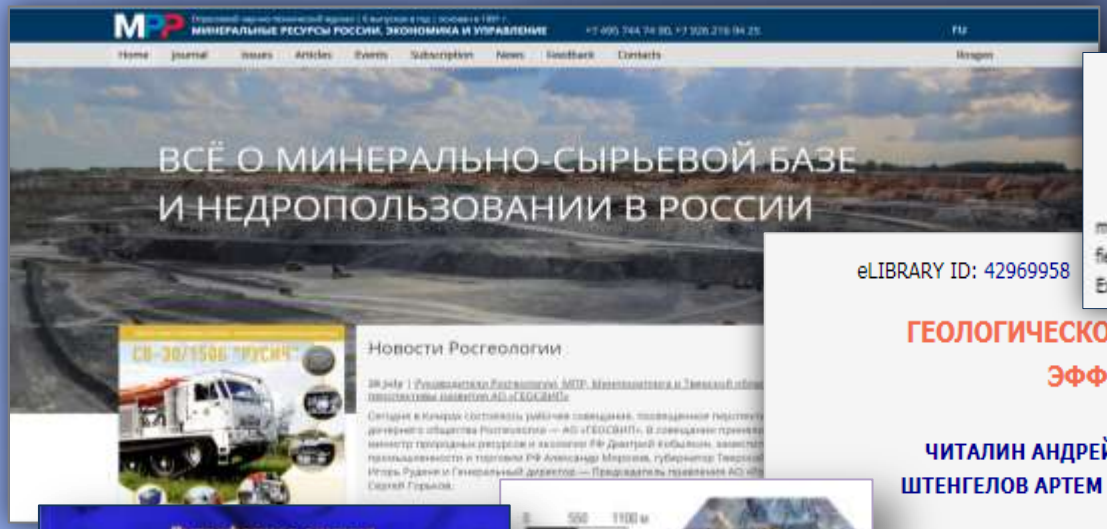
https://www.elibrary.ru/item.asp?id=42420585

НАУЧНАЯ ЭЛЕКТРОННАЯ БИБЛИОТЕКА LIBRARY.RU

«МИНЕРАЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ РОССИИ. ЭКОНОМИКА И УПРАВЛЕНИЕ»



Журнал был создан в 1991 г. с целью информационной поддержки реформирования минерально-сырьевого сектора экономики России, разработки и внедрения новых экономических механизмов, системы управления и правового обеспечении пользования недрами. Основной тематике журнала соответствуют три рубрики: Геологоразведка и сырьевая база, Экономика и управление, Правовое обеспечение. Тематика публикуемых в журнале материалов охватывает проблемы развития и освоения сырьевой базы важнейших видов полезных ископаемых как в стране в целом, так и в ее отдельных регионах, важнейшие проблемы экономики недропользования, в том числе инвестирования геолого-разведочных и добычных работ, проблемы управления государственным фондом недр и процессами недропользования, а также законодательного обеспечения пользования недрами. В журнале публикуются материалы по всем видам полезных ископаемых (нефть, газ, уголь, черные, цветные, драгоценные, редкие металлы, агрохимическое и горно-химическое сырье и др.). Периодичность издания – 6 номеров в год.



GEOLOGICAL TARGETING - A TOOL TO INCREASE EFFICIENCY OF PROSPECTING

CHITALIN A.F.[1], AGAPITOV D.D.[1], SHTENGELOV A.R.[1], USENKO V.V.[1], FOMICHYOV Y.V.[1]

[1] Institute of Geotechnology, Moscow

The methodology of geological targeting, used by the Institute of Geotechnologies to select the most promising areas for the search for ore deposits, is considered. The complex of effective cameral and field research methods used to obtain a reliable geological assessment of the selected object is discussed. Examples of effective geological targeting that led to the discovery of deposits are given.

eLIBRARY ID: 42969958

ГЕОЛОГИЧЕСКОЕ ТАРГЕТИРОВАНИЕ -ИНСТРУМЕНТ ПОВЫШЕНИЯ ЭФФЕКТИВНОСТИ ПОИСКОВЫХ РАБОТ

ЧИТАЛИН АНДРЕЙ ФЕДОРОВИЧ[1], **АГАПИТОВ ДМИТРИЙ ДМИТРИЕВИЧ**[1], **ШТЕНГЕЛОВ АРТЕМ РОСТИСЛАВОВИЧ**[1], **УСЕНКО ВИКТОР ВЛАДИМИРОВИЧ**[1], **ФОМИЧЕВ ЕВГЕНИЙ ВЯЧЕСЛАВОВИЧ**[1]

[1] ООО "Институт геотехнологий", Москва

Тип: статья в журнале - научная статья Язык: русский

Номер: 3 (172) Год: 2020 Страницы: 10-18

УДК: 553.041

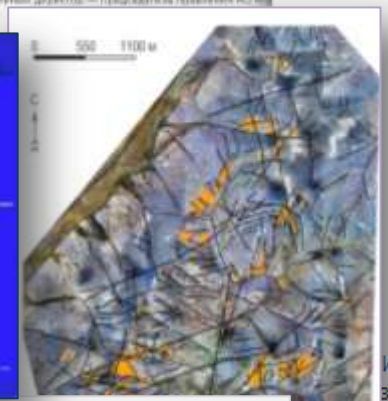
ИНЕРАЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ РОССИИ. ЭКОНОМИКА И УПРАВЛЕНИЕ
здательство: ООО "РГ-Информ" (Москва)
SSN: 0869-3188

IE СЛОВА:

EOЛОГИЧЕСКОЕ ТАРГЕТИРОВАНИЕ, ГЕОЛОГИЧЕСКАЯ МОДЕЛЬ, ПРОГНОЗ, РЕСУРСЫ, ЕСТОРОЖДЕНИЕ, ЭФФЕКТИВНОСТЬ, ГЕОЛОГИЧЕСКИЙ РИСК, GEOLOGICAL TARGETING, GEOLOGICAL MODEL, FORECAST, RESOURCES, FIELD, EFFICIENCY, GEOLOGICAL RISK

НОТАЦИЯ:

Рассматривается методология геологического таргетирования, применяемого Институтом геотехнологий для выбора наиболее перспективных участков для поисков рудных месторождений. Обсуждается используемый комплекс эффективных камеральных и полевых методов исследования для получения достоверной геологической оценки выбранного объекта. Приводятся примеры эффективного геологического таргетирования, которое привело к открытию месторождений.



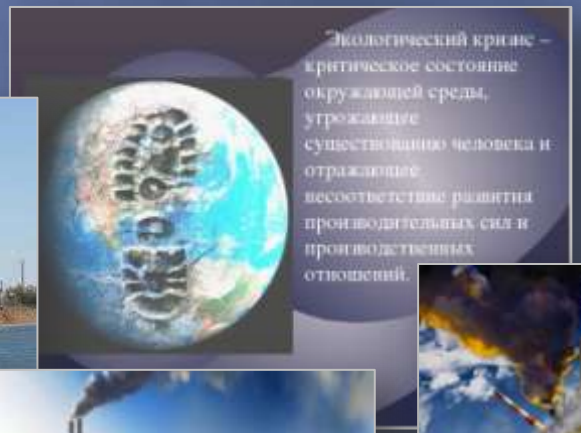
Геологическое таргетирование (выбор участков, перспективных для выявления месторождения) включает в себя последовательный ряд мероприятий, выполнение которых является необходимым условием последующего анализа геологической ситуации, оценки качества и достоверности ранее выполненных работ, повышения достоверности ресурсной оценки объектов, снижению геологического риска и, в итоге, повышения эффективности инвестиций в геологоразведку.

НАУЧНАЯ ЭЛЕКТРОННАЯ БИБЛИОТЕКА eLIBRARY.RU

https://www.elibrary.ru/item.asp?id=42969958

«ЗАЩИТА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ В НЕФТЕГАЗОВОМ КОМПЛЕКСЕ»

В материалах, публикуемых в журнале, рассматриваются наиболее актуальные научные и научно-производственные проблемы в области защиты окружающей среды в нефтегазовом комплексе, природоохранного проектирования и экологического менеджмента; материалы по экологически безопасным методам строительства, способам добычи, транспорта и хранения углеводородного сырья; альтернативным видам топлива; освещаются проблемы промышленной и экологической безопасности, нанотехнологий, геоэкологических и геоинформационных исследований, вопросы совершенствования методов диагностики коррозионного состояния промыслового оборудования и трубопроводов; представлена оперативная статистическая информация, законодательные акты, зарубежный опыт, реклама, информация об отраслевых выставках, конференциях, семинарах. Периодичность издания – 6 номеров в год.



НАУЧНАЯ ЭЛЕКТРОННАЯ БИБЛИОТЕКА
LIBRARY.RU

https://www.elibrary.ru/item.asp?id=42799169

eLIBRARY ID: 42799169 DOI: 10.33285/2411-7013-2020-3(294)-33-38

СОВРЕМЕННЫЕ НАНОМАТЕРИАЛЫ И ДИСПЕРГАТОРЫ ДЛЯ ЛИКВИДАЦИИ РАЗЛИВОВ НЕФТИ

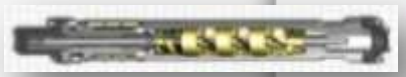
СИЗЯКОВ МИХАИЛ ИГОРЕВИЧ[1]

[1] Акционерное общество "Топливная компания ТВК", г. Жуковский, Россия

Тип: статья в журнале - научная статья Язык: русский

Номер: 3 (294) Год: 2020 Страницы: 33-38

УДК: 665.61:628.16:503.36



ЖУРНАЛ:

ЗАЩИТА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ В НЕФТЕГАЗОВОМ КОМПЛЕКСЕ
Издательство: Российский государственный университет нефти и газа (национальный исследовательский университет) имени И.М. Губкина (Москва)
ISSN: 2411-7013

КЛЮЧЕВЫЕ СЛОВА:

РАЗЛИВЫ НЕФТИ, УГРОЗА ЭКОСИСТЕМЕ, НАНОСОРБЕНТЫ, НАНОМЕМБРАНЫ, БИОСОВМЕСТИМЫЕ ДИСПЕРГАНТЫ, OIL SPILLS, THREAT TO THE ECOSYSTEM, NANOSORBENTS, NANOMEMBRANES, BIOCOMPATIBLE DISPERSANTS

АННОТАЦИЯ:

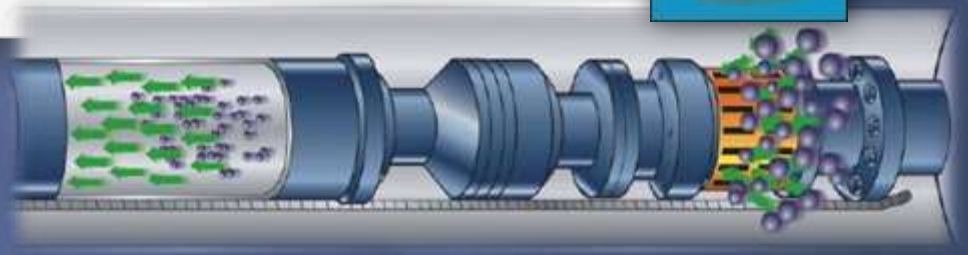
Рассмотрены способы очистки воды от нефтепродуктов с использованием сорбционных технологий, научные разработки современных наноматериалов и диспергаторов для ликвидации разливов нефти. Изучены процессы получения высокопористых модифицированных наногелей, которые позволяют собирать органические загрязнители с поверхности воды. Рассмотрена технология мембранного разделения воды и нефти. Описан универсальный метод получения мембран электроформованием, с помощью которого можно легко создавать непрерывные волокна диаметром от микро- до нанометров. Электроформованные мембраны имеют преимущества, связанные с более высокой пористостью, меньшей базовой массой, большей эффективной площадью поверхности и непрерывно связанными порами. Рассмотрены разработки биосовместимых нанодиспергантов, которые при случайном биологическом поглощении могут ферментативно разлагаться.

NEW NANOMATERIALS AND DISPERSANTS FOR OIL SPILL RESPONSE

SIZYAKOV MIKHAIL IGOREVICH[1]

[1] Fuel Company TVK, Zhukovsky, Russian Federation

Methods of water purification from oil products using sorption technologies, scientific developments of modern nanomaterials and dispersants for the elimination of oil spills are considered. These technologies encompass many mechanisms and compositions, including gels, nanoparticles, nanomembranes obtained by electroforming, nanowire membranes and magnetic composites. The processes of obtaining highly porous modified nanogels that allow the collection of organic pollutants from the surface of the water have been studied. The technology of membrane separation of water and oil is considered. The method of producing membranes by electroforming is universal; using this method, it is easy to create continuous fibers with diameters from micrometers to nanometers. Electroformed membranes have advantages associated with higher porosity, lower base mass, larger effective surface area, and continuously bonded pores. The development of biocompatible nanodispersants, which with random biological absorption can be enzymatically decomposed, is considered.



Диспергаторы представляют собой группу химических реагентов, которые распыляются или наносятся на нефтяные пятна для ускорения естественного процесса диспергирования нефти в толще воды под действием волнения и течений. Они не удаляют нефть из воды, а предназначаются для того, чтобы «раздробить» нефть, образующую пленку на поверхности воды или береговой линии, путем перехода такой нефти в фазу эмульгирования, многократно ускоряя, тем самым, природные процессы разложения нефти.

НАУЧНАЯ ЭЛЕКТРОННАЯ БИБЛИОТЕКА eLIBRARY.RU

«НЕФТЬ. ГАЗ. НОВАЦИИ»

На страницах журнала публикуются материалы о новейших достижениях науки и техники в сфере нефтегазовых технологий. Инновационная деятельность освещается во взаимосвязи с полным циклом работ в области нефтегазового комплекса: поиском, добычей, подготовкой, хранением, транспортировкой и переработкой нефти и газа.

В журнале публикуются материалы о государственных программах, связанных с инновационной деятельностью; постановления правительства и другие документы, касающиеся нефтегазовой отрасли; информация о венчурных фондах и фондах содействия инновационной деятельности, развитию среднего и малого бизнеса, о конференциях и форумах, посвященных инновационным процессам в нефтегазовой промышленности. Периодичность издания – 12 номеров в год.

НАУЧНАЯ ЭЛЕКТРОННАЯ БИБЛИОТЕКА
eLIBRARY.RU

eLIBRARY ID: 43105466

ИННОВАЦИОННАЯ ТЕХНОЛОГИЯ ПОЛУЧЕНИЯ СУДОВОГО ТОПЛИВА ИЗ ГУДРОНА

ПАРХОМЧУК Е.В.[1], **ЛЫСИКОВ А.И.**[1], **ПОЛУХИН А.В.**[1], **ФЕДОТОВ К.В.**[2], **КЛЕЙМЕНОВ А.В.**[2]

[1] ФГБУН ФИЦ «Институт катализа им. Г.К. Борескова СО РАН», Новосибирск
[2] ПАО «Газпром нефть», Санкт-Петербург

Тип: статья в журнале - научная статья Язык: русский

Номер: 4 (233) Год: 2020 Страницы: 72-74

УДК: 330.123.72:66.097:66.097.3:678.049.17:001.895

ЖУРНАЛ:

НЕФТЬ. ГАЗ. НОВАЦИИ
Издательство: Общество с ограниченной ответственностью "Портал Инноваций" (Самара)
ISSN: 2077-5423

КЛЮЧЕВЫЕ СЛОВА:

КАТАЛИТИЧЕСКАЯ ГИДРОПЕРЕРАБОТКА ГУДРОНА (ГПГ), ГИДРООБЛАГОРАЖИВАНИЕ НЕФТЯНЫХ ОСТАТКОВ, СУДОВОЕ ТОПЛИВО, МАЛОСЕРНИСТЫЕ МАЗУТЫ, ТЕХНОЛОГИЯ ПОЛУЧЕНИЯ СУДОВОГО ТОПЛИВА ИЗ ГУДРОНА, ГЕТЕРОГЕННЫЕ КАТАЛИЗАТОРЫ, ИНТЕГРАЦИЯ ПРОЦЕССА ГПГ С ПРОЦЕССАМИ ВТОРИЧНОЙ НЕФТЕПЕРЕРАБОТКИ, CATALYTIC TAR HYDRO-PROCESSING (THP), HYDRO-FORMING OF RESIDUAL OIL, MARINE FUEL, LOW-SULFUR FUEL OIL, PROCESS TO GET MARINE FUEL FROM TAR, HETEROGENIC CATALYSTS, INTEGRATION OF THP PROCESS WITH THE PROCESSES OF SECONDARY OIL REFINING

АННОТАЦИЯ:

Описана технология каталитической гидропереработки гудрона (ГПГ) для получения нефтепродуктов с высокой добавленной стоимостью, в том числе судового топлива, удовлетворяющего современным техническим и экологическим требованиям. Технология основана на использовании катализаторов, нанесенных на оксид алюминия с иерархической структурой мезо- и макропор, с высокой активностью и стабильностью в жестких условиях переработки тяжелых нефтяных остатков. Интеграция разрабатываемой технологии с процессами вторичной нефтепереработки позволит значительно увеличить прибыль от переработки гудрона.

НАУЧНАЯ ЭЛЕКТРОННАЯ БИБЛИОТЕКА eLIBRARY.RU

INNOVATIVE PROCESS TO PRODUCE MARINE FUEL FROM TAR

PARKHOMCHUK E.V.[1], LYSIKOV A.I.[1], POLUKHIN A.V.[1], FEDOTOV K.V.[2], KLEYMENOV A.V.[2]

[1] Boreskov Institute of Catalysis, SB RAS
[2] "GazpromNeft" PJSC

The authors describe the process of catalytical hydro-processing of the tar to produce the refined petroleum products with high added value, including the marine fuels that correspond to current technical and environmental requirements. This procedure is based upon the use of catalysts that are applied on aluminum oxide with hierarchic structure of mezzo- and macro-pores, with high activity and stability in rigid conditions while processing the oil heavy residues. The integration of this designed procedure with the process of secondary oil processing will enable getting significant increase in income as a result of oil tar processing.

Гудрон - остаток, образующийся в результате отгонки из нефти при атм. давлении и под вакуумом фракций, выкипающих до 450-600 °С (в зависимости от природы нефти). Выход гудрона-от 10 до 45% от массы нефти. Гудрон-вязкая жидкость или твердый асфальтоподобный продукт черного цвета с блестящим изломом. Содержит парафиновые, нафтеновые и ароматич. углеводороды (45-95%), асфальтены (3-17%), а также нефтяные смолы (2-38%), адсорбируемые силикагелем из деасфальтизированного продукта. Зольность

https://www.elibrary.ru/item.asp?id=43105466

«ОБОРУДОВАНИЕ И ТЕХНОЛОГИИ ДЛЯ НЕФТЕГАЗОВОГО КОМПЛЕКСА»

Журнал публикует научные статьи и новые патенты, полезные модели, рацпредложения по отраслям нефтяного и газового производства, начиная с геофизических, геолого-поисковых исследований и кончая нефтепереработкой и транспортировкой нефти и газа. Особое внимание уделяется конкурентоспособности отечественного оборудования по сравнению с зарубежными аналогами.

Кроме того, журнал является оперативным каталогом отечественного оборудования и материалов. Он является трибуной отечественных товаропроизводителей нефтегазового оборудования, а также предоставляет свои страницы товаропроизводителям смежных отраслей, оборудование которых может быть использовано в нефтегазовом производстве.

Периодичность издания – 6 номеров в год.

НАУЧНАЯ ЭЛЕКТРОННАЯ БИБЛИОТЕКА
eLIBRARY.RU

Комплексная автоматизация нефтегазодобывающего производства

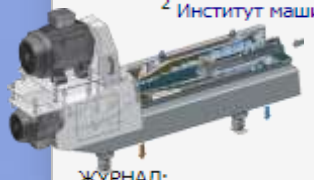
НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКИЕ ЖУРНАЛЫ, ИНФОРМАЦИОННО-ИЗДАТЕЛЬСКАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ. Оборудование и технологии для нефтегазового комплекса (РГУ нефти и газа им. Губкина)

eLIBRARY ID: 42988623 DOI: 10.33285/1999-6934-2020-3(117)-39-43

ПУТИ СОВЕРШЕНСТВОВАНИЯ СИСТЕМЫ КОМПЛЕКСНОЙ АВТОМАТИЗАЦИИ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЙ ПОДГОТОВКИ ПРОИЗВОДСТВА НЕФТЕГАЗОВОГО ОБОРУДОВАНИЯ

НОВИКОВ ОЛЕГ АЛЕКСАНДРОВИЧ [1,2]

[1] РГУ нефти и газа (НИУ) имени И.М. Губкина, г. Москва, Россия
[2] Институт машиноведения имени А.А. Благонравова Российской академии наук, г. Москва, Россия



Тип: статья в журнале - научная статья Язык: русский

Номер: 3 (117) Год: 2020 Страницы: 39-43

УДК: 621.95/96.04(035)

ЖУРНАЛ:

ОБОРУДОВАНИЕ И ТЕХНОЛОГИИ ДЛЯ НЕФТЕГАЗОВОГО КОМПЛЕКСА
Издательство: Российский государственный университет нефти и газа (национальный исследовательский университет) имени И.М. Губкина (Москва)
ISSN: 1999-6934

КЛЮЧЕВЫЕ СЛОВА:

ТЕХНОЛОГИЧЕСКАЯ ПОДГОТОВКА ПРОИЗВОДСТВА, ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ ОПЕРАЦИИ, СИС
АВТОМАТИЗИРОВАННОГО ПРОЕКТИРОВАНИЯ, СИСТЕМА КОМПЛЕКСНОЙ АВТОМАТИЗАЦ
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЙ ПОДГОТОВКИ ПРОИЗВОДСТВА, ИНСТРУМЕНТАЛЬНЫЕ СРЕДСТВА,
ПРОГРАММНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ, СПЕЦИАЛИЗИРОВАННЫЙ ЯЗЫК ПРОГРАММИРОВАНИЯ,
TECHNOLOGICAL PREPARATION OF PRODUCTION, TECHNOLOGICAL OPERATIONS, COMPUT
DESIGN SYSTEM, SYSTEM OF COMPLEX AUTOMATION OF TECHNOLOGICAL PREPARATION O
PRODUCTION, TOOLS, SOFTWARE, SPECIALIZED PROGRAMMING LANGUAGE

АННОТАЦИЯ:

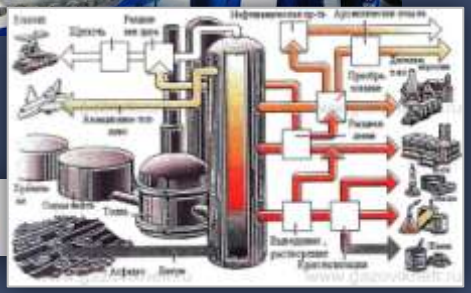
В настоящее время в технической подготовке производства для выполнения проектных работ применяются различные информационные технологии. В РГУ нефти и газа (НИУ) имени И.М. Губкина на кафедре стандартизации, сертификации и управления качеством производства нефтегазового оборудования для повышения производительности работ на этапе технологической подготовки производства создана система комплексной автоматизации проектирования технологических процессов (СКАТ), функционирующая под управлением ОС MS DOS. СКАТ была внедрена в производство на различных машиностроительных предприятиях и в учебные процессы ряда ВУЗов. В статье решается задача определения путей дальнейшего развития СКАТ, обусловленная необходимостью ее адаптации к условиям работы под управлением ОС MS Windows. Решение этой задачи проводится на основе ретроспективного анализа принятых подходов к созданию инструментальных средств в предыдущих версиях СКАТ. В результате проведенного анализа принимается решение создавать новую версию СКАТ на основе модульного подхода...

WAYS OF IMPROVING THE INTEGRATED SYSTEM AUTOMATION OF TECHNOLOGICAL PREPARATION OF OIL AND GAS EQUIPMENT PRODUCTION

NOVIKOV OLEG ALEKSANDROVICH [1,2]

[1] National University of Oil and Gas "Gubkin University", Moscow, Russian Federation
[2] Blagonravov Institute of Machine Science of the Russian Academy of Sciences, Moscow, Russian Federation

Currently, various information technologies are used for technical preparation of production to perform design work. A system of complex automation of technological processes design (SATPD), which operates under the MS DOS OS, was developed by National University of Oil and Gas "Gubkin University" (the Department of Standardization, Certification and Quality Management of Oil and Gas Equipment Production) to improve operational capacity at the stage of technological preparation of production, which was introduced into production at various machine engineering companies an educational processes of a number of higher educational schools. The paper solves the problem of determining the ways of further development of SATPD, caused by the necessity of adapting it to the operational conditions under OC MS Windows. This problem is solved on the basis of a retrospective analysis of the accepted approaches to tools development in the SATPD previous versions. As a result of the analysis, it is decided to create a new version of SATPD based on the modular approach...

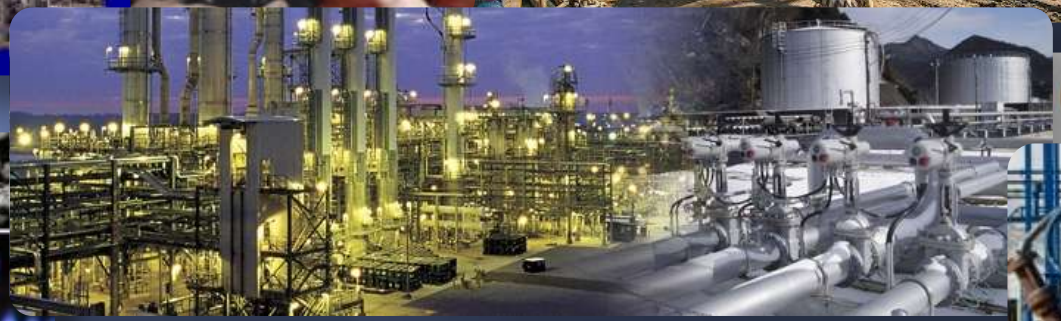


НАУЧНАЯ ЭЛЕКТРОННАЯ БИБЛИОТЕКА LIBRARY.RU

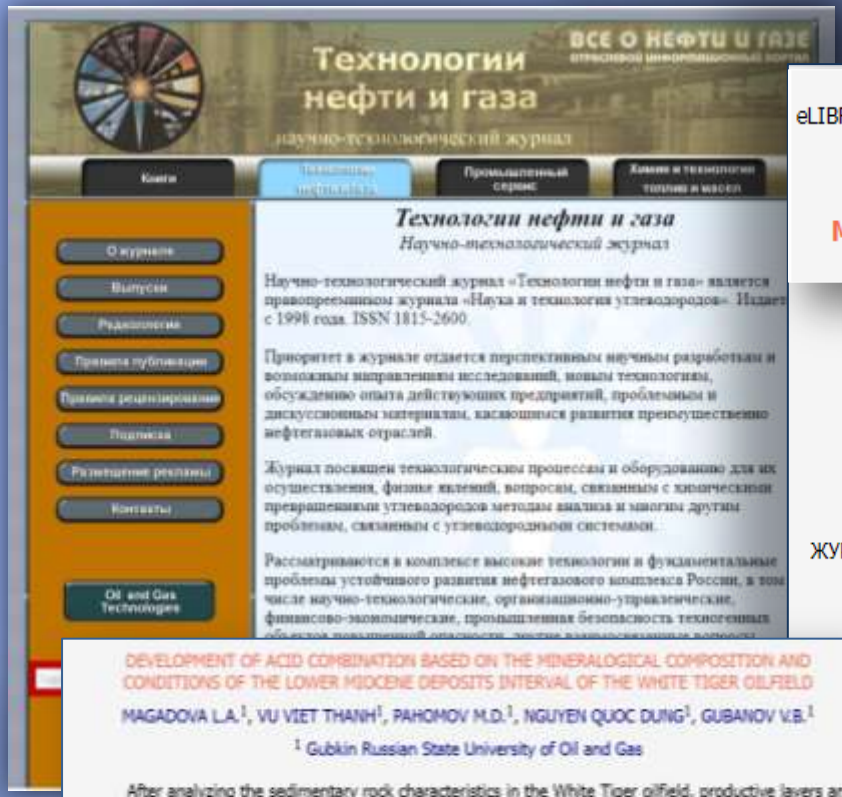
«ТЕХНОЛОГИИ НЕФТИ И ГАЗА»

Журнал основан в 1998 году. До 2004 года выходил под названием Наука и технология углеводородов. Приоритет в журнале отдается перспективным научным разработкам и возможным направлениям исследований, новым технологиям, обсуждению опыта действующих предприятий, проблемным и дискуссионным материалам, касающимся развития преимущественно нефтегазовых отраслей.

Журнал посвящен технологическим процессам и оборудованию для их осуществления, физике явлений, вопросам, связанным с химическими превращениями углеводородов методам анализа и многим другим проблемам, связанным с углеводородными системами. Периодичность издания – 6 номеров в год.



НАУЧНАЯ ЭЛЕКТРОННАЯ БИБЛИОТЕКА
eLIBRARY.RU



https://www.elibrary.ru/item.asp?id=42987910

eLIBRARY ID: 42987910

DOI: 10.32935/1815-2600-2020-126-1-17-23

РАЗРАБОТКА КИСЛОТНОЙ КОМПОЗИЦИИ С УЧЕТОМ МИНЕРАЛОГИЧЕСКОГО СОСТАВА И УСЛОВИЙ ИНТЕРВАЛА ОТЛОЖЕНИЙ НИЖНЕГО МИОЦЕНА МЕСТОРОЖДЕНИЯ "БЕЛЫЙ ТИГР"

МАГАДОВА Л.А.[1], ВУ ВЬЕТ ТХАНЬ[1], ПАХОМОВ М.Д.[1], НГУЕН КУОК ЗУНГ[1], ГУБАНОВ В.Б.[1]

[1] РГУ нефти и газа (НИУ) имени И. М. Губкина

Тип: статья в журнале - научная статья

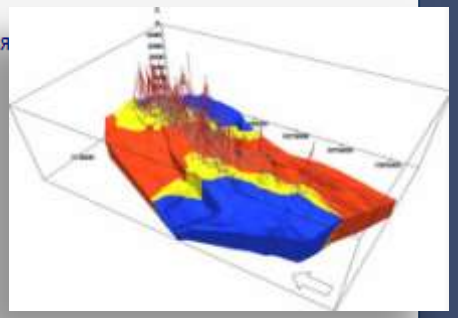
Номер: 1 (126) Год: 2020

ЖУРНАЛ:

ТЕХНОЛОГИИ НЕФТИ И ГАЗА
Издательство: ТУМА ГРУПП (Москва)
ISSN: 1815-2600

ЕВЫЕ СЛОВА:

МИНЕРАЛОГИЧЕСКИЙ СОСТАВ, НИЖНИЙ МИОЦЕН, ГЛИНИСТОСТЬ, АЛЕВРОЛИТЫ, КИСЛОТНАЯ КОМПОЗИЦИЯ, СОЛЯНАЯ КИСЛОТА, БОРФТОРИСТОВОДОРОДНАЯ КИСЛОТА, MINERALOGICAL COMPOSITION, CLAY CONTENT, LOWER MIOCENE, SILTSTONES, ACID COMPOSITION, HYDROCHLORIC ACID, HYDROGEN TETRAFLUOROBORATE



НАУЧНАЯ ЭЛЕКТРОННАЯ БИБЛИОТЕКА LIBRARY.RU

ТАЦИЯ:

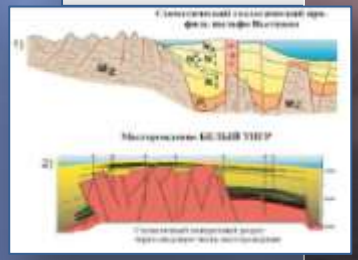
При анализе данных о характеристике пород в осадочном чехле месторождения «Белый Тигр» выявлены продуктивные пласты и горизонты в нижнемиоценовом стратиграфическим комплексе.Литолого-петрографическая и петрофизическая характеристики пород-коллекторов по керну показывают, что породы-коллекторы нижнего миоцена представлены песчаниками, алевролитами и переслаиванием алевролитов, песчаников и гравелито-песчаников. Данный коллектор представляет собой большую проблему при подборе кислотной композиции из-за сложного минералогического состава и высокой пластовой температуры (113-118°С). Представлены результаты исследований по разработке эффективной кислотной композиции с учетом геолого-технических характеристик и минералогического состава данного объекта.

DEVELOPMENT OF ACID COMBINATION BASED ON THE MINERALOGICAL COMPOSITION AND CONDITIONS OF THE LOWER MIOCENE DEPOSITS INTERVAL OF THE WHITE TIGER OILFIELD

MAGADOVA L.A.[1], VU VIET THANH[1], PAHOMOV M.D.[1], NGUYEN QUOC DUNG[1], GUBANOV V.B.[1]

[1] Gubkin Russian State University of Oil and Gas

After analyzing the sedimentary rock characteristics in the White Tiger oilfield, productive layers and horizons in the Lower Miocene stratigraphic are separated. The lithological, petrographic, and petrophysical characteristics of core samples show that Lower Miocene reservoir rocks are included sandstones, siltstones, and interbedding of siltstones, sandstones, and gravel-sandstones. This type of collector leads to a huge problem in the selection of acid composition due to the complex mineralogical composition and high reservoir temperature (113-118°C).This article presents the results of studies on the effect of acid in production, which taking to account the geological- technical methods and mineralogical composition of the object.



Батьхо (вьетн. *Bạch Hổ*, рус. *Белый Тигр*) — крупное шельфовое нефтяное месторождение Вьетнама, расположено в 200 км на восток от Хошимина на шельфе Южно-Китайского моря.

«Национальный центр инноваций и предпринимательства»

Научно-техническая библиотека «Национального центра инноваций и предпринимательства» Армении

Наши контакты:
Армения, Ереван 0051, пр. Комитаса 49/3
Тел. (+37411) 236375, (+37411) 238747
Url: http://innovcentre.am/ru
Email: headlib@innovcentre.am