

**МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ РФ
ФГБОУ ВО «ДАГЕСТАНСКИЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ ТЕХНИЧЕСКИЙ
УНИВЕРСИТЕТ»**



VII Всероссийская научно-практическая конференция

**«НЕФТЕГАЗОВОЕ ДЕЛО, ТЕХНОСФЕРНАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ,
РАЦИОНАЛЬНОЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЕ: СОВРЕМЕННЫЕ РЕАЛИИ»
(16-17 мая 2024 года)**

Конференция проводится на территории ФГБОУ ВО «Дагестанский государственный технический университет»

Научные направления конференции

Секция 1. Актуальные проблемы развития нефтегазового комплекса России

Секция 2. Проблемы прогнозирования и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера

Секция 3. Охрана, защита и рациональное использование водных и земельных ресурсов

Секция 4. Современные проблемы и пути их решения в землеустройстве и кадастрах

Секция 5. Экономико - правовые, философские и медико-психологические аспекты техносферной безопасности.

Для своевременной подготовки сборника материалов конференции необходимо в срок **до 30 апреля 2024 г.** представить в Оргкомитет (г. Махачкала, пр. И.Шамиля, 70, факультет нефти, газа и природообустройства, Курбанова Зухра Адамовна) **заявку и материалы** Вашей статьи в виде файла. Материалы публикаций и заявки можно также отправлять по электронной почте: konfdstu@mail.ru.

Условия участия и представление материалов. В электронном варианте каждая статья должна быть в отдельном файле. Имя файла должно совпадать с фамилией и инициалами первого автора.

Для включения в сборник от одного автора принимается не более 3-х статей объемом не более 5 страниц каждая.

Материалы конференции, прошедшие экспертизу, публикуются в составе электронного сборника, который получает номер ISBN и размещается в электронной библиотеке Elibrary.ru для индексации в наукометрической базе РИНЦ (договор № 2365-08/2015К). Минимальный уровень оригинальности текста – 60%.

Программный комитет оставляет за собой право отбора докладов, включенных в программу конференции, и публикуемых материалов.

Редколлегия сборника сохраняет за собой право внесение редакционных исправлений. Электронный вариант сборника в формате *pdf*. будет выслан после конференции в течение одного месяца.

УЧАСТИЕ В КОНФЕРЕНЦИИ БЕСПЛАТНОЕ

Ответы на все интересующие вопросы можно получить по телефону: 89285601034 или по электронной почте: konfdstu@mail.ru.

ЗАЯВКА
VII Всероссийской научно-практической конференции
«НЕФТЕГАЗОВОЕ ДЕЛО, ТЕХНОСФЕРНАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ,
РАЦИОНАЛЬНОЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЕ: СОВРЕМЕННЫЕ РЕАЛИИ»

Фамилия, имя, отчество (полностью)	
Ученая степень, звание	
Место работы, должность	
Предполагаемая секция	
Название статьи	
Контактный телефон	
E-mail	
Адрес для пересылки сборника (с почтовым индексом)	

Образец для студентов

ЗАЯВКА
VII Всероссийской научно-практической
конференции
«НЕФТЕГАЗОВОЕ ДЕЛО, ТЕХНОСФЕРНАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ,
РАЦИОНАЛЬНОЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЕ: СОВРЕМЕННЫЕ
РЕАЛИИ»

Фамилия, имя, отчество (полностью)	
Место учебы, специальность, курс, отделение (очное/заочное)	
Предполагаемая секция	
Название доклада	
Ф.И.О., ученая степень, ученое звание, место работы и должность руководителя	
Контактный телефон	
E-mail	
Адрес для пересылки сборника (с почтовым индексом)	

Правила оформления текста материалов доклада

– материалы доклада представляются в объеме **не менее 5** страниц формата А4;
– параметры страницы: поля – левое, правое, верхнее и нижнее 2 см; колонтитулы отсутствуют.

– шрифт Times New Roman 12 pt, выравнивание по ширине, абзацный отступ 1,25 см, межстрочный интервал – 1,5.

– в тексте могут содержаться цветные или черно-белые рисунки. Элементы рисунка, выполненного с помощью Word «Вставка-Фигуры», должны быть сгруппированы. Рисунки подписываются следующим образом <**Рисунок 1 - Название рисунка**>, подпись размещается снизу, по центру рисунка. В тексте должна быть ссылка на рисунок в виде «рисунок 1». Если рисунок один, то номер в обозначении не ставится;

– в тексте могут содержаться таблицы. Таблицы подписываются следующим образом <**Таблица 1 - Название таблицы**>, подпись размещается сверху таблицы, выравнивание по центру. В тексте должна быть ссылка на таблицу в виде «таблица 1»;

– формулы подготавливаются в встроенном редакторе формул Microsoft Word или в редакторе MathType. Вынесенные в отдельную строку формулы выравниваются посередине строки, номер заключается в круглые скобки и выравнивается по правому краю текста, как показано ниже:

$$\Delta J_n = qR + q \frac{dn}{dt} - \Delta J_p = qR + q \frac{dp}{dt}, \quad (1)$$

– шрифтовое начертание обозначений в формулах, в таблицах и в основном тексте должно быть полностью идентичным. Ссылки на формулы и таблицы даются в круглых скобках, ссылки на использованные источники (литературу) - в квадратных скобках, например, [3].

Элементы заглавия публикуемого материала

– УДК (выравнивание по левому краю, полужирный шрифт)
– название статьи (заглавными полужирными буквами, выравнивание по центру, полужирный шрифт).

– перечень авторов через одну строку (Фамилия, инициалы, затем после запятой, ученая степень, должность, например – к.т.н., доцент; аспирант; студент; д.т.н., профессор; ст. преподаватель; к.э.н., ассистент), выравнивание по центру, полужирный шрифт. Затем через строку название организации и через запятую название города.

– аннотация (не менее 5 строк) и ключевые слова на русском и английском языках, шрифт такой же, как и в тексте, слова «Аннотация» и «Ключевые слова» выделить курсивом, шрифт полужирный, приводится 4-7 ключевых слов.

– каждый элемент заглавия приводится с пропуском одной строки от предыдущего элемента (см. пример оформления статьи).

– строка с текстом «Список литературы» через одну строку после основного текста, полужирным шрифтом.

–собственно список литературы: шрифт обычный, каждая ссылка с номером в отдельном абзаце. Выполняется по ГОСТ 7.1-2003. Библиографическое описание документа. Введ. 01.07.2004. М.: Изд-во стандартов, 2004.

–возможны ссылки на материалы, размещенные в сети Интернет (см. пример оформления элементов списка литературы ниже)

–список не должен превышать 5 наименований; приводятся только источники, на которые есть ссылки в тексте.

Пример оформления элементов списка литературы.

1. Иванов И.С. Банковское дело. – М.: Экономика, 2017. – 181 с.
2. Теплых С.Ю., Горшкалев П.А., Саргсян А.М. Современное состояние вопроса сбора и очистки поверхностного стока с железной дороги // Научное обозрение. 2016. № 4. С. 123-129.
3. Справочная книга по светотехнике / Под ред. Ю.Б. Айзенберга. – М.: Знак, 2018. – 972 с.
4. Костенко Е.М. Метод построения оптимальных планов многофакторного эксперимента на основе символьных последовательностей // Современные научные исследования и инновации. 2013. № 3 [Электронный ресурс]. – Режим доступа <http://web.snauka.ru/issues/2013/03/23024> (дата обращения: 11.02.19).
5. Рынок тренингов Новосибирска: своя игра / [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <http://nsk.adme.ru/news/2006/07/03/2121.html> (дата обращения: 17.10.16).
6. Фенухин В. И. Этнополитические конфликты в современной России: на примере Северо-Кавказского региона: дис... канд. полит. наук. – М., 2012. – 267 с.
7. Ланских Д.М. Разработка ландшафтного плана как необходимое условие устойчивого развития города // Экология ландшафта и планирование землепользования: тезисы докл. Всерос. конф. (Иркутск, 11-12 сент.2017 г.). Пенза, 2017. С.125–128.
8. Оптико-электронный аппарат // Патент РФ № 2122745. 1998. Бюл. № 33. / Еськов Д.Н., Бонштедт Б.Э., Корешев С.Н.

УДК 622.276.74

ПРОГНОЗИРОВАНИЕ ОБРАЗОВАНИЯ ПЕСЧАНЫХ ПРОБОК ПРИ ЭКСПЛУАТАЦИИ НЕФТЯНЫХ СКВАЖИН

Курбанов Ш.М., к.т.н., доцент, Абакаров Н.К., магистрант

ФГБОУ ВО «Дагестанский государственный технический университет», г. Махачкала

Аннотация. В статье рассматриваются вопросы выбора способа борьбы с образованием песчаных пробок в стволе эксплуатационных нефтяных скважин. В качестве критерия для выбора способа борьбы с образованием песчаных пробок предлагается использовать содержание механических примесей в продукции скважины.

Ключевые слова. Нефтяная скважина, песчаная пробка, механические примеси, фильтр, слабосцементированный коллектор.

Annotation. The article discusses the issues of choosing a method to combat the formation of sand plugs in the bore of production oil wells. As a criterion for choosing a method to combat the formation of sand plugs, it is proposed to use the parameter q - the content of mechanical impurities in the well production.

Keywords. Oil well, sand plug, mechanical impurities, filter, poorly cemented reservoir.

В связи с непреходящей ценностью углеводородных ресурсов в мировой нефтедобывающей промышленности все большее значение приобретает эффективность способов закачивания нефтегазовых скважин.

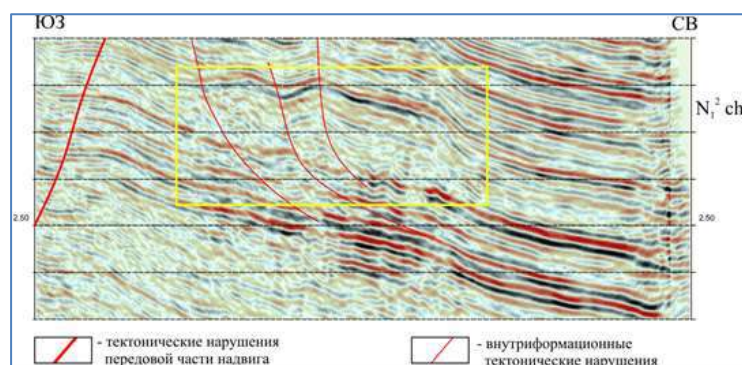


Рисунок 1 – Название рисунка

Текс Текст Текст.....

Таблица 1 – Название рисунка

Годы	2011	2012	2013	2014	2015
Количество угроз, тыс.	1350	1456	1567	1876	2063

Текст Текст Текст.....

Список литературы