

**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 сбор- ника (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 сбор- ника (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.

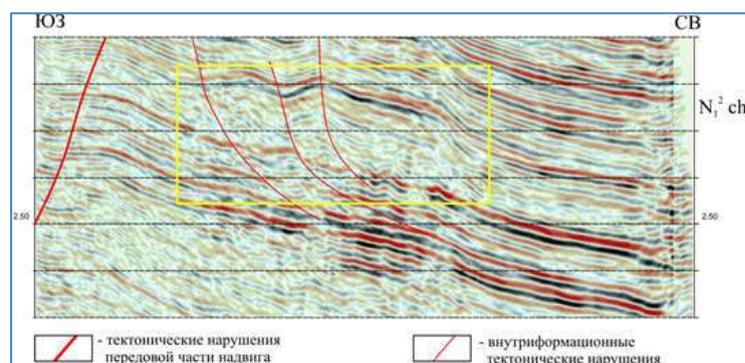


Рисунок 1 – Название рисунка

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