



**Аппарат Президента Республики Татарстан  
Министерство промышленности и торговли  
Республики Татарстан  
ФГБУ «Российская академия наук»  
ГНБУ «Академия наук Республики Татарстан»  
ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина  
ЗАО «Нефтеконсорциум»  
ОАО «Казанская ярмарка»**

**2-4 сентября 2020 года  
в рамках Татарстанского Нефтегазохимического Форума – 2020,  
посвященного 100-летию ТАССР, состоится**

**Международная  
научно-практическая конференция  
«О новой парадигме развития нефтегазовой геологии»**

---

Конференция будет проходить на новой площадке для международных и межрегиональных коммуникаций в международном выставочном центре «Казань-Экспо»



## Программный комитет



**Муслимов**  
**Ренат Халиуллович,**  
Академия наук  
Республики Татарстан



**Маганов**  
**Наиль Ульфатович,**  
ПАО «Татнефть»  
им. В.Д. Шашина



**Крюков**  
**Валерий Анатольевич,**  
Сибирское отделение  
Российской академии наук

## Члены программного комитета

**Абдуллин Айрат Лесталевич,**  
Академия наук Республики Татарстан

**Гамилов Ильдар Агеламович,**  
АО «НИИнефтепромхим»

**Гилязова Татьяна Владимировна,**  
ТГРУ ПАО «Татнефть»

**Ибатуллин Равиль Рустамович,**  
ТАК Oil Ltd

**Митрова Татьяна Алексеевна,**  
Центр энергетики Московской школы  
управления Сколково

**Нургалиев Данис Карлович,**  
ФГАОУ ВО "Казанский (Приволжский)  
федеральный университет"

**Прищепа Олег Михайлович,**  
ФГУП «ВНИГРИ»

**Тахаутдинов Шафагат Фахразович,**  
Аппарат Президента Республики Татарстан

**Фаррахов Евгений Гатович,**  
РОСГЕО

**Хисамов Раис Салихович,**  
ПАО «Татнефть»

**Христофорова Дарья Анатольевна,**  
ФГАОУ ВО КГУ

**Шмаль Геннадий Иосифович,**  
Союз нефтегазопромышленников России

**Шпуров Игорь Викторович,**  
ФБУ «ГКЗ»

**Kazan  
Expo**

## Тематика конференции

1. Стратегия развития нефтегазовой геологии.
2. Запасы и ресурсы.  
Геология и геофизика месторождения.  
Исследования кернового материала.  
Цифровые технологии для нефтегазовой отрасли.  
Геологическое, гидродинамическое и интегрированное моделирование.
3. Технологии разработки месторождений и добычи углеводородного сырья.  
Техника и технологии добычи, техническое сопровождение месторождений.
4. Нефтепромысловая химия.  
Методы увеличения нефтеотдачи, новые технологии.

В конференции ежегодно принимают участие руководители и специалисты нефтегазового сектора, авторитетные учёные и международные эксперты отрасли; представители федеральных и региональных органов власти, академических учреждений, российских и зарубежных государственных и негосударственных учреждений высшего образования; компаний-партнёров.

К началу конференции планируется издание **сборника трудов**. По итогам конференции – издание **специального номера журнала «Георесурсы»**. Журнал включен в Перечень рецензируемых научных журналов и изданий (Перечень ВАК), индексируется в международных базах данных Scopus и Web of Science (ESCI).



Kazan  
Expo

## **Предварительная программа конференции**

**2 сентября** – ключевые выступления и пленарные доклады приглашенных спикеров, участие в торжественном открытии XXVII Международной специализированной выставки «Нефть, газ. Нефтехимия».

**3 и 4 сентября** - доклады по секционным направлениям, деловое общение, работа круглого стола, подведение итогов.

**2, 3 и 4 сентября** - постерная секция.

*Участие в конференции бесплатное. Организационный взнос не предусмотрен.*

В связи с планируемым большим количеством участников просим до **15 мая 2020 года** выслать в электронном виде **заявку на участие**.

Форма заявки представлена в Приложении 1.

## **Издание трудов конференции**

Материалы докладов (статей) представляются в оргкомитет конференции в электронном виде.

Дата окончания приема докладов (статей) – **1 июня 2020 года**. Если до указанного срока Вы прислали заявку на доклад, но не прислали материалы доклада, доклад не может быть включен в программу конференции. Без оформленной заявки на доклад материалы не рассматриваются.

Программный комитет оставляет за собой право отбора докладов.

Предварительная Программа конференции будет опубликована на сайте Академии наук Республики Татарстан после **1 августа 2020 года**.

### **Контактные лица для подачи заявки на участие и материалов доклада:**

**Стинский Герман Владимирович**, ГНБУ «Академия наук Республики Татарстан», тел. (843) 292-52-04, 292-70-91, E-mail: [nio\\_anrt@bk.ru](mailto:nio_anrt@bk.ru)

### **Программный комитет конференции:**

**Гилязова Татьяна Владимировна**, ТГРУ ПАО «Татнефть» им.В.Д.Шашина, тел. (843) 222-58-19, E-mail: [gilyazovatv@tatneft.ru](mailto:gilyazovatv@tatneft.ru)



## **Обязательные требования к публикуемому материалу**

Для публикации доклада (статьи) материалы должны быть оформлены в строгом соответствии со следующими требованиями: текст доклада объемом **не более 5 стр.** должен быть набран в текстовом редакторе MS Word; имя файла и отдельные файлы рисунков должны называться фамилией первого автора (докладчика).

1. Таблицы, схемы, рисунки должны иметь название и быть набраны в среде Windows.

2. Формат страницы: А 4.

3. Поля: верхнее – 2 см, нижнее – 2 см, правое – 1 см, левое – 3 см.

4. Шрифт: Times New Roman, KZ Times New Roman, кегль – 12.

5. Межстрочный интервал – одинарный.

6. Отступ начала абзаца 1,25 см.

7. Вначале печатается название доклада: вверху страницы, по центру **ПРОПИСНЫМИ БУКВАМИ (ЖИРНЫМ ШРИФТОМ).**

8. **Под названием доклада (статьи) по центру строчными буквами (жирным шрифтом) Ф.И.О. автора(ов) начиная с инициалов.** При представлении доклада в соавторстве, основного докладчика поставить на первое место.

9. Ниже (нежирным шрифтом, курсив) полное название учреждения, где работает автор и соавторы доклада (если они не совпадают пометить верхним индексом), адрес электронной почты основного автора. Должности авторов и подразделения учреждений не указываются (образец в Приложении 2).

10. Через один интервал после абзацного отступа непосредственно материал доклада (статьи).

11. Список литературы (и источников) помещается в конце статьи (заголовок: Литература) и составляется в соответствии с порядком упоминания работ. Фамилия и инициалы автора (ов) ссылки печатаются *курсивом*. Ссылки в тексте оформляются в квадратных скобках в виде соответствующего номера по списку литературы с указанием (при необходимости: цитаты и т. п.) страницы источника – например: [6, с. 2].

Все рисунки и фотографии должны иметь хороший контраст и разрешение не менее 300 dpi и должны быть вставлены в статью в формате **tif** или **jpeg** полностью, не как экранное изображение.

Образец оформления статьи представлен в Приложении 2.



**Заявка на участие в работе  
Международной научно-практической конференции  
«О новой парадигме развития нефтегазовой геологии»**

** ФИО участника:			
* Организация:			
* Должность:			
Ученая степень:			
* Телефон:			
* Факс:			
* E-mail:			
Сайт организации:			
* Почтовый адрес организации (для переписки):			
* Форма предоставления доклада	Устная	Стендовая	Без доклада
* Название доклада:			
* Авторы:			
* Докладчик:			
* Необходимость гостиницы	Стандарт	Люкс	Нет необходимости
* Сроки бронирования	02-04.09.2020г. (или иные сроки)		

Примечание: \* - Поля обязательные для заполнения  
\*\* - Заявка заполняется на каждого участника (если участники с докладом, то на докладчика и на каждого из соавторов отдельно).

## ОЦЕНКА ВЛИЯНИЯ ПРЕРЫВИСТОСТИ ПЛАСТА НА ..... ПО ДАННЫМ МЕСТОРОЖДЕНИЙ ЛУКОЙЛ-ЗАПАДНАЯ СИБИРЬ

В.А. Иванов<sup>1</sup>, В.В. Петров<sup>2</sup>

<sup>1</sup>Филиал ООО «.....», г. Альметьевск, *ivanov@mail.ru*

<sup>2</sup>Институт «.....», г. Казань.

Вообще методика оценки влияния прерывистости пластов на коэффициент извлечения нефти КИН залежей обсуждалась во многих работах, в том числе в [1], но отсутствуют исследования по обобщению в этом аспекте практического опыта разработки. Данная работа является попыткой восполнить этот пробел.

За основу решения задачи была принята методика оценки прерывистости и реализующий её комплекс программ Геопак, детально описанная в монографии [1].

По 63 нефтяным залежам 25 месторождений (при этом были использованы данные по 4127 скважинам) было рассчитано множество параметров неоднородности морфологических и фильтрационно-ёмкостных свойств. Для дальнейшего исследования выбран приведенный коэффициент песчанистости  $R_{\Pi}$ , связанный с прерывистостью пластов (но более точным термином для него является средневзвешенный коэффициент распространения) [1]:

Параметр  $R_{\Pi}$  определяется по формуле:

$$R_{\Pi} = \frac{\sum_1^m P_j^2}{\sum_1^m P_j} \quad \text{где } P_j \text{ — ГСР,}$$

$m$  — число сечений

Из формулы видно, что  $R_{\Pi}$  характеризует горизонтальную (латеральную).....

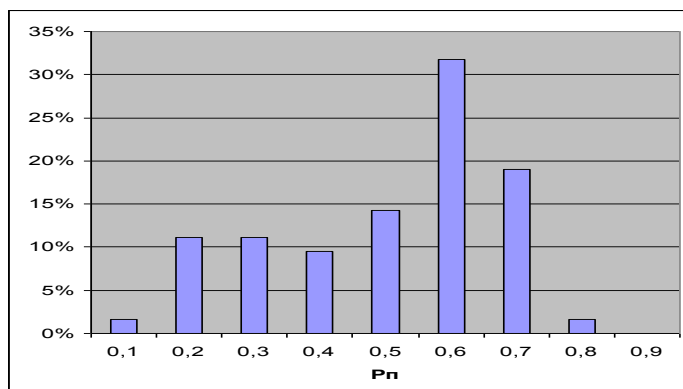


Рис. 1. Гистограмма частот параметра  $R_{\Pi}$ .....

### Литература

1. Иванов В.А. Методы компьютерного моделирования в задачах нефтепромысловой геологии. Издание второе, дополненное. - Тюмень, Шадринск: Изд-во ОГУП «Шадринский Дом Печати», 2011.-185 с.