



ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
ВЫСШЕГО ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
«ТЮМЕНСКИЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ
НЕФТЕГАЗОВЫЙ УНИВЕРСИТЕТ»

ИНФОРМАЦИОННОЕ СООБЩЕНИЕ

Тюменский государственный нефтегазовый университет *проводит 17-18 сентября 2014г. Международную научно-техническую конференцию «Геология и нефтегазоносность Западно-Сибирского мегабассейна (опыт, инновации)»*, посвященную 100-летию со дня рождения А.К. Протозанова.

На конференции планируется обсудить проблемы геологии, бурения и разработки нефтяных и газовых месторождений в современных условиях.

Работа секций и содержание сборника материалов конференции будет комплектоваться по направлениям:

- геология, геофизика;
- бурение и разработка нефтяных и газовых месторождений;
- гидрогеология, геотермия и геокриология;
- информационные технологии;
- экология, промышленная безопасность;
- А.К. Протозанов. Становление Западно-Сибирского нефтегазового комплекса.

Рабочий язык конференции русский и английский.

Оргвзнос для участия в конференции не предусматривается. Расходы по проезду, проживанию и питанию производятся участником конференции за свой счет.

Желающим принять участие в конференции необходимо направить в адрес оргкомитета заявку на участие и статьи по тематике доклада **до 15 августа 2014 года** на e-mail: conference@tsogu.ru.

Справки по телефону:

(3452) 68-00-54, Кропчева Светлана Николаевна,

Никитенко Анна Сергеевна,

факс: (3452) 25-69-21.

Приложение:

1. Форма заявки на участие в конференции.
2. Правила оформления и образец оформления материалов конференции (статей).

1. Заявка участника

международной научно-технической конференции
 «Геология и нефтегазоносность Западно-Сибирского мегабассейна
 (опыт, инновации)» (сентябрь, 2014г.)

Заполняется отдельно на каждого соавтора!

Фамилия Имя Отчество	
Дата рождения	
Должность, звание, учёная степень	
Название организации (полное)	
Юридический адрес организации	
Адрес для переписки с указанием почтового индекса, страны, города	
Электронный адрес	
Контактные телефоны	
Тема доклада (статьи)	
Научное направление (секция) в соответствии с настоящим письмом	
Форма участия (очная или заочная)	

Отсутствие в работе сведений, имеющих ограничение по распространению, подтверждаю

(дата)

(ФИО)

2. Правила оформления материалов конференции

Текст статьи **объемом 2–5 страниц** представляется в виде файла, набранного с использованием редактора MS Word (rtf, doc, docx), **размер шрифта № 14 Times New Roman** (шрифт 11-го и 12-го кегля допускается только в таблицах с большим объемом информации), межстрочный интервал одинарный, абзацный отступ 1,25 см, выравнивание по ширине, автоматический перенос слов, страницы не нумеруются. **Поля:** верхнее – 2,0 см; нижнее – 3,0 см; левое и правое – 2,5 см; переплет – 0.

Ввод формул и символов, используемых в тексте, производить **только** в редакторе формул Microsoft Equation. Символы в формулах статьи: обычный – 12пт; крупный индекс – 8пт; мелкий индекс – 7пт; крупный символ – 12пт; мелкий символ – 8пт. Иллюстрации выполняются только на компьютере и вставляются в файл статьи после ссылки в тексте, рисунки и таблицы должны быть **чёрно-белыми**. Сканированные рисунки должны быть **чистыми, чёткими**. Фотографии должны быть контрастными, с хорошей проработкой деталей. Подписи к иллюстрациям в рисунки не вставляются. В таблицах все наименования проставляются полностью, без сокращения слов. Маркированные, нумерованные списки имеют отступ абзаца 0,63 см, выступ первой строки 0,63 см.

Автор направляет не более трех статей. В заглавии статьи указываются: название статьи, фамилии и инициалы авторов, полное наименование учреждения, откуда исходит рукопись. Необходимо избегать применения громоздкого математического аппарата. Сведения, приводимые в статье, должны содержать самый необходимый минимум формул.

Библиографический указатель (список литературы) дается авторами в конце статьи в порядке последовательности ссылок в тексте. Ссылки на литературу в тексте заключаются в квадратные скобки. Список литературы нумеруется автоматически, отступ абзаца 0 см, выступ первой строки 0 см.

Оргкомитет оставляет за собой право отклонять материалы, не удовлетворяющие перечисленным требованиям и отправленные позднее 15 августа 2014г.

**ИСПОЛЬЗОВАНИЕ УГЛЕКИСЛОГО ГАЗА ДЛЯ ЗАКАЧКИ
В ПЛАСТ С ЦЕЛЮ ПОВЫШЕНИЯ НЕФТЕОТДАЧИ**

Трофимов А.С.¹, Круглов И.А.²,

¹Тюменский государственный нефтегазовый университет, г. Тобольск;

²ОАО «Гипротрубопровод», г. Москва

Текстовый материал

Таблица 1

**Динамика основных показателей газовых потоков системы
закачки дымовых газов в пласт Самотлорского месторождения
(I вариант), млрд. м³/ год**

Показатели	Годы			
	2010	2011	2012	2013
1	2	3	4	5

(При переносе таблицы на другой лист)

Продолжение табл. 1

1	2	3	4	5
---	---	---	---	---

$$\frac{P_t}{Z_t} = \frac{P_n}{Z_n} - \frac{P_{ат} \cdot Q_t}{\alpha_n \cdot \Omega_n} \cdot \frac{T_{пл}}{T_{ст}} \quad (1)$$

где P_n, P_t – начальное и текущее пластовое давление, МПа; Z_n, Z_t – начальный и текущий коэффициент сверхсжимаемости; Q_t – текущие суммарные отборы газа, млрд. м³; $T_{пл}, T_{ст}$ – температура при пластовых и стандартных условиях, К; α_n – начальный коэффициент газонасыщенности, д. ед.; Ω_n – начальный поровый объем залежи, млрд.м³; $P_{ат}$ – давление при стандартных условиях, МПа.

Список литературы

1. Трофимов А.С. и др. Водогазовое воздействие на Самотлорском месторождении. – СПб.: Проффессионал, 2009. – 192с.
2. Толстолыткин И.П. Разработка нефтяных месторождений ХМАО-Югры. Состояние и пути совершенствования // Нефтегазовая вертикаль. – 2010. – №23-24. – С.52-58.
3. Леонтьев Д.С., Козлов Е.Н. Совершенствование технологии скважинной съемки // Подготовка кадров и современные технологии для ТЭК Западной Сибири: Сб. научн. тр. Межрегиональной науч. – технич. конф. – Тюмень, 2010. – С. 15-18.
4. Савиных Ю.А., Грачев С.И., Медведев Ю.А., Шаталова Н.В. Способ акустического выравнивания фронта заводнения нефтяного пласта. // Патент на изобретение RUS 2447273 08.09.2010.
5. Грачев С.И. Теоретические и прикладные основы строительства пологих и горизонтальных скважин на сложно построенных нефтяных месторождениях // Автореферат диссертации на соискание ученой степени доктора технических наук. ТюмГНГУ, Тюмень, 2000.