

МИНИСТЕРСТВО ОБРАЗОВАНИЯ И НАУКИ РОССИИ

ФГБОУ ВПО

«УХТИНСКИЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ ТЕХНИЧЕСКИЙ УНИВЕРСИТЕТ»



3-4 февраля 2012

программа

межрегионального семинара

Рассохинские чтения



**«Рассохинские чтения»
РЕГЛАМЕНТ СЕМИНАРА**

3 февраля 2012 года	Регистрация участников, открытие семинара, пленарное и секционные заседания
<i>9³⁰–10⁰⁰</i>	<i>Регистрация участников семинара (фойе около Конгресс-холла)</i>
<i>10⁰⁰–11⁴⁵</i>	<i>Открытие семинара, пленарное заседание (Конгресс-холл)</i>
<i>11⁴⁵–12⁰⁰</i>	<i>Кофе-брейк</i>
<i>12⁰⁰–14⁰⁰</i>	<i>Продолжение пленарного заседания (Конгресс-холл)</i>
<i>14⁰⁰–15⁰⁰</i>	<i>Обед</i>
<i>15⁰⁰–16⁰⁰</i>	<i>Культурная программа (посещение Центра Коми культуры)</i>
<i>16⁰⁰–18⁰⁰</i>	<i>Секционные заседания (в соответствии с программой)</i>
4 февраля 2012 года	Памятный митинг, секционные заседания, закрытие семинара и подведение итогов
<i>8³⁰–9³⁰</i>	<i>Памятный митинг (отправление автобуса в 8³⁰ от главного входа университета)</i>
<i>10⁰⁰–11⁴⁵</i>	<i>Секционные заседания (в соответствии с программой)</i>
<i>11⁴⁵–12⁰⁰</i>	<i>Кофе-брейк</i>
<i>12⁰⁰–14⁰⁰</i>	<i>Секционные заседания (в соответствии с программой)</i>
<i>14⁰⁰–15⁰⁰</i>	<i>Обед</i>
<i>15⁰⁰–16⁰⁰</i>	<i>Закрытие семинара, подведение итогов (большая физическая аудитория)</i>

ОРГАНИЗАЦИОННЫЙ КОМИТЕТ

Председатель – **Н. Д. Цхадая**, ректор УГТУ;

Сопредседатели

- **Р. М. Тер-Саркисов**, Первый заместитель генерального директора ООО «Газпром добыча шельф», зав. кафедрой РЭНГМиПГ УГТУ;
- **Б. В. Будзуляк**, Председатель совета НП «СОПКОР» (по согласованию);
- **Е. М. Гурленов**, директор филиала ООО «Газпром ВНИИГАЗ» в г. Ухте (по согласованию);

Заместители председателя

- **И. Н. Андронов**, проректор по научной работе УГТУ;
- **В. Н. Данилов**, зам. директора по науке филиала ООО «Газпром ВНИИГАЗ» в г. Ухте (по согласованию);
- **Н. В. Долгушин**, директор ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ», профессор кафедры РЭНГМиПГ УГТУ;

Члены оргкомитета:

Коршунов Г. В. – помощник ректора по внешним связям УГТУ;

Назаров А. В. – начальник отдела филиала ООО «Газпром ВНИИГАЗ» в г. Ухта (по согласованию);

Северинова Л. Н. – ученый секретарь филиала ООО «Газпром ВНИИГАЗ» в г. Ухта (по согласованию);

Федотов Н. С. – проректор по учебной работе УГТУ;

Цуневский Я. П. – первый проректор УГТУ;
Эмексузян А. Р. – проректор по экономическим вопросам УГТУ.

Рабочая группа оргкомитета:

Ответственный секретарь семинара – М. Н. Пикова, ведущий инженер НИЧ УГТУ;

Члены рабочей группы оргкомитета:

Кашежева О. Г. – инженер I кат. НИЧ УГТУ;

Пулькин А. Г. – начальник службы маркетинга УГТУ;

ПРОГРАММНЫЙ КОМИТЕТ

Председатель – И. Н. Андронов, проректор по научной работе УГТУ;

Заместители председателя – Е. Л. Полубоярцев, профессор кафедры РЭНГМиПГ УГТУ;

– Л. Н. Северинова, ученый секретарь филиала ООО «Газпром ВНИИГАЗ» в г. Ухта (по согласованию);

Члены программного комитета:

Агинея Р. В. – начальник отдела Центра филиала ООО «Газпром ВНИИГАЗ» в г. Ухта (по согласованию);

Долгушин Н. В. – директор ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ», профессор кафедры РЭНГМиПГ УГТУ;

Кобрунов А. И. – проректор по стратегической и инновационной деятельности УГТУ, профессор кафедры ГМИС;

Назаров А. В. – начальник отдела филиала ООО «Газпром ВНИИГАЗ» в г. Ухта (по согласованию);

Петров С. В. – доцент кафедры ПЭМГ УГТУ;

Рузин Л. М. – профессор кафедры РЭНГМиПГ УГТУ;

Теплов Е. Л. – директор ГУП РК ТП НИЦ, заведующий кафедрой ГНГ УГТУ.

3 февраля 2012 года

ОТКРЫТИЕ СЕМИНАРА, ПЛЕНАРНОЕ ЗАСЕДАНИЕ

Конгресс-холл

10⁰⁰–11⁴⁵

Приветственное слово участникам и гостям семинара **В. М. Гайзера**,
Главы Республики Коми

Приветственное слово участникам и гостям семинара **Н. Д. Цхадая**,
председателя оргкомитета семинара, ректора УГТУ, профессора

ПЛЕНАРНЫЕ ДОКЛАДЫ

1. **Будзуляк Б. В.** (НП «СОПКОР»). Перспективы добычи и транспортировки природного газа на Востоке России.
2. **Тер-Саркисов Р. М.^{1,2}, Петрулевич А. А.¹** (1 – ООО «Газпром добыча шельф», 2 – УГТУ). Сравнительный анализ показателей эксплуатационной надежности различных вариантов обустройства Штокмановского ГКМ.
3. **Никитин Б. А.** (АТН, РГУ нефти и газа). Инновации и экология.

11⁴⁵–12⁰⁰ – кофе-брейк

12⁰⁰–14⁰⁰ – продолжение пленарного заседания

4. **Рассохин С. Г., Люгай Д. В., Рыжов А. Е.** (ООО «Газпром ВНИИГАЗ»). Повышение достоверности оценки запасов и эффективности их освоения на основе создания в ОАО «Газпром» вертикально-интегрированной системы по работе с керном и флюидами.
5. **Гурленов Е. М.** (филиал ООО «Газпром ВНИИГАЗ» в г. Ухта). Технология активного воздействия на пласт сухим тюменским газом на стадии доразработки Вуктыльского НГКМ.

6. **Никонов Н. И.** (ГУП РК ТП НИЦ). Новое тектоническое и нефтегазогеологическое районирование Тимано-Печорской провинции.
7. **Семенов В. Н., Войтышен В. С., Гамлицкий Е. Ю., Гелиев А. В., Лазарев А. Ю., Рудометкин А. П.** (ФГУП «ЦАГИ»). К использованию интеллектуальных и наномодифицированных материалов в проектах перспективных конструкций.
8. **Семенов В. Н.** (ФГУП «ЦАГИ»). Первые авиаторы Ухты. 1930–1950 гг.
9. **Коршунов Г. В., Юрьев Д. О.** (УГТУ). Отраслевое информационно-аналитическое сотрудничество в рамках национального научно-образовательного инновационно-технологического консорциума вузов минерально-сырьевого и топливно-энергетического комплексов.
10. **Зеленская Е. А.** (УГТУ). Концепция музея под открытым небом «Ухта – родина первой Ухтинской нефти».

14⁰⁰–15⁰⁰ – обед
15⁰⁰–16⁰⁰ – культурная программа
(посещение Центра Коми культуры)

РАБОТА ПО СЕКЦИЯМ

3 февраля 2012 года, 16⁰⁰–18⁰⁰

4 февраля 2012 года, 10⁰⁰–11⁴⁵, 12⁰⁰–14⁰⁰

ГЕОЛОГИЯ ЗАЛЕЖЕЙ УГЛЕВОДОРОДОВ

ауд. 401-Б

Председатель – Теплов Е. Л., сопредседатель – Кобрунов А. И.

1. **Никонов Н. И., Мартынова И. Л., Носова М. М.** (ГУП РК ТП НИЦ). Анализ результатов ГРП в Республике Коми за 2006–2011 гг.
2. **Петухов А. В.¹, Долгий И. Е.¹, Петухов А. А.², Куклин А. И.³** (1 – СПГГУ, 2 – ООО «Газпром-ПХГ», 3 – ТПП «Лукойл-Усинскнефтегаз»). Нетрадиционные источники газа Тимано-Печорской провинции – важнейший резерв добычи углеводородов.
3. **Теплов Е. Л., Никонов Н. И., Петренко Е. Л., Сенин С. В.** (ГУП РК ТП НИЦ). Доманикоидные формации Тимано-Печорской нефтегазоносной провинции и перспективы промышленных открытий.
4. **Вельтистова О. М., Мотрюк Е. Н.** (УГТУ). Применение методики сейсмогравитационного моделирования для изучения глубинного строения Баренцевоморского региона.
5. **Григоренко Т. И., Никонов Н. И.** (ГУП РК ТП НИЦ). Геологическая интерпретация данных сейсморазведки при региональных и поисковых работах на нефть и газ в пределах Тимано-Печорской провинции.
6. **Вишератина Н. П., Зубарев С. А.** (филиал ООО «Газпром ВНИИГАЗ» в г. Ухта). Петрофизические исследования – информационная основа интерпретации ГИС. Проблемы и пути решения.
7. **Половников С. С.¹, Табрин В. Л.¹, Шабалин С. В.¹, Гончарова Е. П.¹, Уткина О. Л.¹, Гудельман А. А.¹, Ходневич О. Л.¹, Малышев Н. А.²** (1 – филиал ООО «Газпром ВНИИГАЗ» в г. Ухта, 2 – ОАО «НК «Роснефть»). Эффективность глубинных миграционных преобразований в районах со сложным геологическим строением.
8. **Журавлева Ю. А., Воробьева Л. Ф., Ходневич О. Л.** (филиал ООО «Газпром ВНИИГАЗ» в г. Ухта). Использование данных 3D-сейсморазведки для повышения надежности интерпретации и выявления перспективных объектов.
9. **Пономарева И. А., Богаткина Ю. Г., Еремин А. Н.** (ИПНГ РАН). Проведение экспертных оценок в нефтегазовых инвестиционных проектах на условиях СРП.
10. **Яковлев С. В., Григорьевых А. В.** (филиал ООО «Газпром ВНИИГАЗ» в г. Ухта). Пути повышения эффективности построения трехмерных цифровых геологических моделей.

11. **Мартынов А. В.** (филиал ООО «Газпром ВНИИГАЗ» в г. Ухта). Литологические аспекты формирования природных резервуаров нефти и газа.
12. **Рудь Л. А., Либерман Е. В.** (филиал ООО «Газпром ВНИИГАЗ» в г. Ухта). Особенности геологического строения Северо-Югидского месторождения.
13. **Попова Е. В.** (филиал ООО «Газпром ВНИИГАЗ» в г. Ухта). Фациальная зональность терригенных комплексов молодых континентальных окраин.
14. **Кочкина Ю. В., Кудашкина Е. А.** (филиал ООО «Газпром ВНИИГАЗ» в г. Ухта). История формирования среднедевонско-франских отложений южной части Печоро-Кожвинского мегавала на примере Югидской складки.
15. **Куранов А. В.¹, Никонов Н. И.¹, Сенин С. В.¹, Кутлинский А. А.¹, Утопленников В. К.²** (1 – ГУП РК ТП НИЦ, 2 – ОАО «ГНК-Нягань»). Особенности тектоники и перспектив нефтегазоносности Гряды Чернышева и прилегающих территорий.
16. **Матвеева С. Ю., Беда И. Ю., Никонов Н. И.** (ГУП РК ТП НИЦ). Новые данные о нефтеносности нижнепермских отложений в Хорейверской впадине.
17. **Каравай Е. Г., Воробьева Л. Ф.** (филиал ООО «Газпром ВНИИГАЗ» в г. Ухта). Особенности строения миоцен-плиоценовых отложений в северной части Бенгальского залива.
18. **Кочетков О. С., Лебедев И. И.** (УГТУ). К вопросу нефтегазоносности Варангер-Тиманского пояса Байкалид.
19. **Кочетков О. С., Минова Н. П.** (УГТУ). О геоморфологии структур Баренцевоморского шельфа.
20. Орлов А. А., Омельченко В. Г., Трубенко А. Н., Бондарчук В. С. (ИФНТУНиГ, заочно). Перспективы открытия газовых залежей в битуминозных породах.
21. Орлов А. А., Омельченко В. Г., Трубенко А. Н., Калыний Ю. А. (ИФНТУНиГ, заочно). Геологические особенности строения и перспективы поисков газа и нефти в Кросненской зоне Карпат.
22. Омельченко В. Г., Мазур А. П. (ИФНТУНиГ, заочно). Меловые отложения внешней зоны Предкарпатского прогиба – перспективный нефтегазоносный объект.
23. Орлов А. А., Калыний Т. В. (ИФНТУНиГ, заочно). Сравнение тектоники и нефтегазоносности Западно-Канадского и Западно-Украинского нефтегазоносных бассейнов.
24. Рощина Н. В. (филиал ООО «Газпром добыча Краснодар», заочно). Прогноз распространения коллекторов в чокракских отложениях на основе данных 3D-сейсморазведки и палеотектонического анализа (на примере площадей Прибрежно-Новотитаровского лицензионного участка).

РАЗРАБОТКА И ЭКСПЛУАТАЦИЯ МЕСТОРОЖДЕНИЙ НЕФТИ И ГАЗА

ауд. 314-А

Председатель – Долгушин Н. В.,

сопредседатели – Назаров А. В., Полубоярцев Е. Л.

1. **Долгушин Н. В.¹, Исаков А. А.², Константинов А. А.², Постельная Н. А.²** (1 – ООО «НИПИ нефти и газа» УГТУ, 2 – ОАО «Газпром промгаз», г. Ухта). Технология промысловых газоконденсатных исследований скважин и система контроля расхода и состава газовых потоков в условиях промышленной реализации технологии повышения конденсатоотдачи на Вуктыльском НГКМ.
2. **Зюзев А. В.¹, Долгушин Н. В.²** (1 – ОАО «Газпром промгаз», 2 – ООО «НИПИ нефти и газа» УГТУ). Концепция разработки системы нормативных документов в области геологического изучения и недропользования залежей углеводородов.
3. **Рассохин А. С., Заночуев С. А.** (ООО «Газпром ВНИИГАЗ»). Экспериментальные и аналитические методы определения характеристик пластовой нефти для месторождения с аномально низкой пластовой температурой.

4. **Назаров А. В., Богданович Т. И., Труфанов С. В.** (филиал ООО «Газпром ВНИИГАЗ» в г. Ухта). Проблемы моделирования разработки газовых и газоконденсатных залежей.
5. **Долгушин Н. В., Исаков А. А.², Постельная Н. А.², Исакова А. А.²** (1 – ООО «НИПИ нефти и газа» УГТУ, 2 – ОАО «Газпром промгаз»). Эффективность применения технологии акустического воздействия на призабойную зону скважины 277 Вуктыльского НГКМ.
6. **Могутов А. С., Кобрунов А. И., Кулешов В. Е.** (УГТУ). Разработка методов повышения достоверности подсчета запасов углеводородов на основе технологии нечеткого моделирования.
7. **Вишератина Н. П., Куницина Т. Н.** (филиал ООО «Газпром ВНИИГАЗ» в г. Ухта). Создание фильтрационно-емкостной модели сложнопостроенных коллекторов центральной части поднятия Чернышова по данным ГИС и керна (на примере Адакской лицензионной площади).
8. **Шебанкин С. Е.** (филиал ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» ПечорНИПИнефть в г. Ухте). Анализ современного состояния и пути оптимизации технологии водогазового воздействия на нефтяные пласты.
9. **Петухов А. В.¹, Роцин П. Н.¹, Петухов А. А.²** (1 – СПГГУ, 2 – ООО «Газпром-ПХГ»). Скейлинг как фундаментальное свойство природных резервуаров нефти и газа при моделировании их разработки.
10. **Сердитов А. Ю., Мордвинов А. А., Кулешов В. Е., Пескишев Н. О.** (УГТУ). О мероприятиях, направленных на сохранение продуктивности скважин во время их капитального ремонта.
11. **Пескишев Н. О., Мордвинов А. А., Кулешов В. Е., Сердитов А. Ю.** (УГТУ). О проблемах, возникающих при эксплуатации скважин установками электроцентробежных насосов (ЭЦН) в условиях Кыртаельского месторождения.
12. **Кузнецов Д. В.¹, Никонов Н. И.²** (1 – УГТУ, 2 – ГУП РК ТП НИЦ). Влияние депрессий на разработку рифовых залежей Южно-Терехевейского и Щельяюрского месторождений.
13. **Маракасов Б. В.** (филиал ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» ПечорНИПИнефть в г. Ухте). Определение долевого содержания пластовых вод в попутно добываемых (на примере пермокарбонной залежи Усинского месторождения).
14. **Труфанов С. В.** (филиал ООО «Газпром ВНИИГАЗ» в г. Ухта). Основные сценарии утилизации попутного нефтяного газа на месторождениях.
15. **Ластовецкий О. В., Турубанов А. А., Шиков И. А.** (филиал ООО «Газпром ВНИИГАЗ» в г. Ухта). Особенности проведения газодинамических исследований низкопродуктивных объектов в условиях аномально низких пластовых давлений и температур.
16. **Юнусова Л. В., Панкратова Е. И.** (филиал ООО «Газпром ВНИИГАЗ» в г. Ухта). Технологические мероприятия, направленные на повышение эффективности технологии закачки сухого газа в пласт на Вуктыльском НГКМ.
17. **Дуркин В. В., Руль Л. А., Мыррин М. Н., Сухогозов Л. Н., Бондаренко А. В.** (филиал ООО «Газпром ВНИИГАЗ» в г. Ухта). Блокирующий состав для изоляции зон поглощений при бурении и капитальном ремонте скважин.
18. **Галкина М. В., Юнусова Л. В., Волкова О. А.** (филиал ООО «Газпром ВНИИГАЗ» в г. Ухта). Особенности водопроявлений на Вуктыльском НГКМ в условиях реализации технологии повышения конденсатоотдачи.
19. **Шиков И. А., Волков А. Н.** (филиал ООО «Газпром ВНИИГАЗ» в г. Ухта). Проблемы вторичного вскрытия и испытаний низкопродуктивных объектов в условиях аномально низких пластовых давлений и температур.
20. **Осмаев И., Долгушин Н. В.** (ООО «НИПИ нефти и газа» УГТУ). Анализ опыта интенсификации притока пластовых флюидов на месторождениях Вуктыльской группы.
21. **Синцов И. А., Шешуков Н. Л., Безносиков А. Ф.** (ТюмГНГУ). Моделирование процессов притока жидкости к горизонтальным и многоствольным скважинам.

22. **Шукалович П. Н.¹, Кулешов В. Е.², Урсегов С. О.³** (1 – ООО ЛУКОЙЛ-Коми» ТПП «Усинскнефтегаз», 2 – УГТУ, 3 – филиал ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» ПечорНИПИнефть в г. Ухте). Анализ эффективности и рекомендации по совершенствованию технологии термохимического воздействия для условий пермокарбоновой залежи Усинского месторождения.
23. **Скворцов А. А.** (ООО ЛУКОЙЛ-Коми» ТПП «Усинскнефтегаз»). Анализ разработки пермокарбоновой залежи Усинского месторождения и внедрение технологии бурения горизонтальных скважин.
24. **Мазурина Е. В.** (филиал ООО «Газпром ВНИИГАЗ» в г. Ухта). Использование возможностей амортизационных отчислений в нефтегазодобывающей отрасли.
25. **Носов А. И.** (ООО «ГАЗПРОМ бурение», филиал «Центр цементирования скважин»). Оптимизация условий, обеспечивающих выполнение диагностических и ремонтных работ подводных трубопроводов для транспортировки газа Штокмановского месторождения, без потери объемов поставки.
26. **Зарипова К. Р., Пономарев А. И.** (УГНТУ). Совместное численное решение системы дифференциальных уравнений о движении газа в скважине и его температуре с учетом изменения коэффициента сверхсжимаемости газа по глубине скважины.
27. **Шаяхметов А. И., Пономарев А. И.** (УГНТУ). Прогнозирование обводнения фонда добывающих скважин на крупных газовых месторождениях.
28. **Садреев Э. А., Калиновский Ю.В., Пономарев А. И.** (УГНТУ). Модификация кубических уравнений состояния для расчета парожидкостного равновесия компонентов природного газа и воды.
29. **Павловская А. В., Андрухова О. В.** (УГТУ). Эффективность инновационных технологий в нефтегазовом комплексе.
30. **Павловская А. В.** (УГТУ). Эффективность стратегического развития ООО «Лукойл-Коми.
31. **Бабаев Э. Ф., Шмончева Е. Е., Кузнецов В. А.** (Компания Weatherford, Азербайджан, заочно). Упругий расширяющийся центратор для обсадных колонн.
32. **Расулов С. Р., Гасанов А. П.** (АГНА, заочно). Актуальные проблемы повышения технического уровня нефтепромыслового оборудования.
33. **Блох С. С., Ефимова Г. Х., Алексеева Ю. В.** (ООО «НИПИморнефть», заочно). Направления совершенствования разработки нефтегазоконденсатного Песчаноозерского месторождения на о. Колгуев в Баренцевом море, в Тимано-Печорской нефтегазоносной провинции.
34. **Кадымов А. К., Рза-заде С. И., Асадова А. Ш.** (Binagadi Oil Company, заочно). К вопросу проходимости обсадных колонн в горизонтальных скважинах.
35. **Карначев Д. В., Волков А. Н., Мосендз В. А.** (филиал ООО «Газпром ВНИИГАЗ» в г. Ухта, заочно). Изменение состава и свойств пластовых флюидов в процессе разработки газоконденсатных и нефтегазоконденсатных месторождений на режиме естественного истощения.
36. **Шабалин Н. А., Солодухина А. В.** (ИПНГ РАН, заочно). Формирование рыночной стоимости запасов и ресурсов углеводородов как нелинейный динамический процесс.
37. **Зиновкина Т. С.** (ИПНГ РАН, заочно). О влиянии процесса разработки нефтяных месторождений на изменение фильтрационно-емкостных свойств коллекторов.
38. **Дронг О. В., Губайдуллин М. Г.** (САФУ, заочно). Интегральная оценка физико-химических свойств Торавейского месторождения как фактора загрязнения окружающей среды.
39. **Леванова Е. В.** (АГНИ, заочно). Анализ основных технологических показателей разработки, влияющих на выработку запасов нефти по горизонтам Д₁Д₀ Ромашкинского месторождения.
40. **Харитоновна Н. Ю.** (ООО «Нефтяная компания «Речер-Коми», заочно). Решение вопросов утилизации попутного нефтяного газа.

41. Бобров Е. А. (Национальный газовый союз Украины, заочно). Перспективы обеспечения энергетической безопасности государств.
42. Расулов С. Р., Татлыев Х. С., Зейналов Н.Э., Садыгов А. С., Мамедов А. С. (АГНА, заочно). Предупреждение поглощений бурового раствора в скважинах при аномально низких пластовых давлениях.

АКТУАЛЬНЫЕ ВОПРОСЫ МАГИСТРАЛЬНОГО ТРАНСПОРТА НЕФТИ И ГАЗА
ауд. 216-А

Председатель – Агиней Р. В., сопредседатель – Петров С. В.

1. Пуппе В. Г. (ООО «БАУЭР Компрессоры»). Использование инновационных технологий в альтернативных источниках энергии для сбережения традиционных энергоресурсов.
2. Кравцов В. И. (ОАО «Оргэнергогаз»). Инновационные решения при строительстве магистрального газопровода «Ямал-Европа» на территории РБ, опыт эксплуатации.
3. Агиней Р. В.¹, Фуркин А. В.² (1 – филиал ООО «Газпром ВНИИГАЗ» в г. Ухта, 2 – ДООО «Электрогаз», г. Москва). Лабораторные и стендовые испытания влияния протекающего по трубопроводу тока на потенциал «труба-земля».
4. Бирилло И. Н.¹, Александров Ю. В.², Романцов С. В.² (1 – филиал ООО «Газпром ВНИИГАЗ» в г. Ухта, 2 – ООО «Газпром трансгаз Ухта»). Планирование работ по поддержанию целостности и работоспособности магистральных газопроводов.
5. Агиней Р. В.¹, Александров Ю. В.² (1 – филиал ООО «Газпром ВНИИГАЗ» в г. Ухта, 2 – ООО «Газпром трансгаз Ухта»). Методы предотвращения развития стресс-коррозии на газопроводах большого диаметра.
6. Шарыгин А. М.¹, Кашуба М. И.¹, Базарова И. А.² (1 – филиал ООО «Газпром ВНИИГАЗ» в г. Ухта, 2 – УГТУ). Силовая эффективность ремонта газопроводов стеклопластиковыми муфтами с резьбовой затяжкой.
7. Рахимов В. О., Коробков Г. Е. (УГНТУ). Метод расчета теплогидравлического режима резервуара для хранения сжиженного природного газа.
8. Шарыгин В. М.¹, Яковлев А. Я.² (1 – филиал ООО «Газпром ВНИИГАЗ» в г. Ухта, 2 – ООО «Газпром трансгаз Ухта»). Расчетно-экспериментальная оценка эффективности ремонта всплывших участков газопроводов методом заглубления с применением полимерных материалов.
9. Агиней Р. В.¹, Юшманов В. Н.¹, Волкова И. И.² (1 – филиал ООО «Газпром ВНИИГАЗ» в г. Ухта, 2 – УГТУ). Применение критерия Вилкоксона для обоснования оптимального интервала катодной поляризации газопроводов, подверженных КРН.
10. Михалев А. Ю. (УГТУ). Оценка степени влияния динамических нагрузок на состояние металла магистральных трубопроводов.
11. Попков А. С.¹, Александров Ю. В.² (1 – филиал ООО «Газпром ВНИИГАЗ» в г. Ухта, 2 – ООО «Газпром трансгаз Ухта»). Расчетная оценка эффективности стальных обжимных неприварных муфт с учетом параметров дефекта стенки трубы.
12. Михалев А. Ю. (УГТУ). Дисперсия выборки значений ТМН как параметр оценки состояния металла магистральных трубопроводов.
13. Леонов И. С. (УГТУ). Экспериментальное определение калибровки тензорезисторов с помощью аналого-цифрового оборудования.
14. Михалев Ю. П., Михалев А. Ю., Онацкий В. Л. (УГТУ). Использование ротационных вискозиметров для определения температуры кристаллизации парафинов нефти.
15. Леонов И. С. (УГТУ). Исследование сложно-напряженного состояния методом коэрцитивной силы металла.
16. Труфанов С. В. (филиал ООО «Газпром ВНИИГАЗ» в г. Ухта). Особенности транспортировки нестабильного конденсата (на примере межпромыслового конденсатопровода Югид-Западный Соплесск).
17. Самоленков С. В., Кабанов О. В. (СПГТУ). Выбор рационального режима работы нефтеперекачивающей станции.

18. **Третьякова М. В.** (УГТУ). Методика проведения лабораторных исследований влияния индукционных источников блуждающих токов на подземный трубопровод.
19. **Мачула И. А.** (СПГГУ). Оценка экономической эффективности мероприятий по повышению надежности газотранспортной системы ОАО «Газпром».
20. **Павловский М. А.** (ООО «Газпром трансгаз Ухта»). Использование результатов гидродинамического моделирования процессов транспорта газа для повышения точности анализа причин дисбаланса поставок газа в трубопроводных ГТС.
21. **Валеев А. Р.** (УГНТУ). Оценка эффективности работы перспективных виброизоляционных систем газоперекачивающего оборудования.
22. Комаров А. В. (ООО «ТрубГазКомплект», заочно). Работоспособность нефтегазопроводных труб с внутренними расслоениями стенок.
23. Васильев Б. Ю. (СПГГУ, заочно). Современные и перспективные технологии электроприводных газоперекачивающих агрегатов морских и сухопутных трубопроводов.
24. Каримов Р. М., Мастобаев Б. Н. (УГНТУ, заочно). Совместный трубопроводный транспорт высоковязких и высокозастывающих нефтей.
25. Хасанов И. И., Мастобаев Б. Н., Терегулов Р. К. (УГНТУ, заочно). Транспорт попутного нефтяного газа по трубопроводу с учетом изменения его свойств.
26. Гимаева А. Р., Мастобаев Б. Н. (УГНТУ, заочно). Особенности производства и транспорта метанола на морских месторождениях.
27. Миронова О. Н., Гаррис Н. А., Назырова Р. З. (УГНТУ, заочно). Математическая модель перераспределения влаги в коррозионно-активном слое грунта под импульсным температурным воздействием.
28. Зубаиров Т. А., Терегулов Р. К., Мастобаев Б. Н. (УГНТУ, заочно). Конструкции и технологии производства труб из полимерных и композиционных материалов, применяемых в морских условиях.
29. Зубаиров Т. А., Терегулов Р. К. (УГНТУ, заочно). Применение труб из полимерных и композиционных материалов в морских условиях.
30. Валетдинова Э. Р., Годовский Д. А. (УГНТУ, заочно). О существующих проблемах и возможности повышения ресурса лопаток ГТУ при эксплуатации компрессорных станций магистральных газопроводов.
31. Марянин В. В. (ОАО «Газпром», заочно). Промышленная апробация электрогидроударного метода восстановления анодных заземлителей систем противокоррозионной защиты магистральных газопроводов.
32. Гималетдинов Г. М., Колесник А. А., Халилов А. Р. (УГНТУ, заочно). Определение количества нефтешлама при очистке трубопроводов, резервуаров и фильтров-грязеуловителей.

4 февраля 2012 года

**ПАМЯТНЫЙ МИТИНГ, СЕКЦИОННЫЕ ЗАСЕДАНИЯ, ЗАКРЫТИЕ СЕМИНАРА
И ПОДВЕДЕНИЕ ИТОГОВ**

8³⁰–9³⁰ – ПАМЯТНЫЙ МИТИНГ

(отправление автобуса в 8³⁰ от главного входа университета)

10⁰⁰–11⁴⁵ – РАБОТА ПО СЕКЦИЯМ

11⁴⁵–12⁰⁰ – кофе-брейк

12⁰⁰–14⁰⁰ – ПРОДОЛЖЕНИЕ РАБОТЫ ПО СЕКЦИЯМ

14⁰⁰–15⁰⁰ – обед

**15⁰⁰–16⁰⁰ – ЗАКРЫТИЕ СЕМИНАРА, ПОДВЕДЕНИЕ ИТОГОВ
ауд. большая физическая**

1. Подведение итогов семинара.
2. Заключительное слово председателя организационного комитета Н. Д. Цхадая.

СПИСОК ПРИНЯТЫХ СОКРАЩЕНИЙ

Binagadi Oil Company	– Binagadi Oil Company, г. Баку, Азербайджанская Республика
АГНА	– Азербайджанская государственная нефтяная академия, г. Баку, Азербайджанская Республика
АГНИ	– Альметьевский государственный нефтяной институт, г. Альметьевск, Республика Татарстан
ГУП РК «ТП НИЦ»	– Государственное унитарное предприятие Республики Коми «Тимано-Печорский научно-исследовательский центр»
ИПНГ РАН	– Институт проблем нефти и газа РАН, г. Москва
ИФНТУНиГ	– Ивано-Франковский национальный технический университет нефти и газа, г. Ивано-Франковск, Украина
НП «СОПКОР»	– Некоммерческое партнерство содействия в реализации инновационных программ в области противокоррозионной защиты «СОПКОР», г. Москва
ОАО «Газпром»	– ОАО «Газпром», г. Москва
ОАО «НК «Роснефть»	– ОАО «НК «Роснефть», г. Москва
ОАО «Оргэнергогаз»	– Представительство ОАО «Оргэнергогаз» в Республике Беларусь, г. Минск, Республика Беларусь
ОАО «ТНК-Нягань»	– ОАО «ТНК-Нягань», г. Нягань
ООО «БАУЭР Компрессоры»	– ООО «БАУЭР Компрессоры», г. Москва
ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	– ООО «Газпром ВНИИГАЗ», п. Развилка, Ленинский район, Московской области
ООО «Газпром добыча шельф»	– ООО «Газпром добыча шельф», г. Москва
ООО «Газпром трансгаз Ухта»	– ООО «Газпром трансгаз Ухта», г. Ухта
ООО «Газпром-ПХГ»	– ООО «Газпром-ПХГ», г. Москва
ООО «НИПИморнефть»	– Институт «НИПИморнефть», г. Москва
ПЭМГ	– Кафедра проектирования и эксплуатации магистральных газонепроводов УГТУ
РК	– Республика Коми
РЭНГМиПГ	– кафедра разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений и подземной гидромеханики УГТУ
САФУ	– Северный (Арктический) федеральный университет им. М. В. Ломоносова, г. Архангельск.
СПГТУ	– Санкт-Петербургский государственный горный университет им. Г. В. Плеханова, г. Санкт-Петербург
ТПП «Лукойл-Усинскнефтегаз»	– ТПП «Лукойл-Усинскнефтегаз», г. Усинск
ТюмГНГУ	– Тюменский государственный нефтегазовый университет, г. Тюмень
УГНТУ	– Уфимский государственный нефтяной технический университет, г. Уфа, Республика Башкортостан
УГТУ	– Ухтинский государственный технический университет, г. Ухта
ФГУП «ЦАГИ»	– ФГУП «Центральный аэрогидродинамический институт им. проф. Н. Е. Жуковского», г. Жуковский
филиал ООО «Газпром ВНИИГАЗ» в г. Ухта	– Филиал ООО «Научно-исследовательский институт природных газов и газовых технологий – Газпром ВНИИГАЗ» в г. Ухта
филиал ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» ПечорНИПИнефть в г. Ухте	– филиал ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» ПечорНИПИнефть в г. Ухте