НЕГОСУДАРСТВЕННОЕ ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
ВЫСШЕГО ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
«КАМСКИЙ ИНСТИТУТ ГУМАНИТАРНЫХ И ИНЖЕНЕРНЫХ ТЕХНОЛОГИЙ»

НОУ ВПО «КИГИТ»

УТВЕРЖДАЮ
Ректор НОУ ВПО «КИГИТ»
_____В.А.Никулин
«31» _____08_____ 2015 г.

МП

П А С П О Р Т

Специализированной аудитории кафедры «Нефтегазовые технологии » №422
(наименование лаборатории)

Регистрационный номер № 5

СОГЛАСОВАНО:
Заведующий кафедрой «НГТ»
_____ Г.В.Миловзоров
_____31 /08_____2015г.

ИЖЕВСК, 2015

ПАСПОРТ специализированной аудитории № 422 редакция от 31.08 20 15 года

Наименование лаборатории и предприятия

по состоянию на "31" 08 20 15 г Всего листов 10

ПЕРЕЧЕНЬ Лаб.Практ.Работ, ПРОВОДИМЫХ в аудитории (лаборатории) ФОРМА 1 Лист 2 Листов ___

Номер НД	Наименование Лаб.Практ.Работ	Наименование дисциплины (модуля)	Направление подготовки	Примечание
1.	1.Расчет гидравлического режима работы НПС участка нефтепровода с промежуточными нефтепере-качивающими станциями. 2.Тепловой и газодинамический расчет газопровода	Разработка нефтяных месторождений	21.03.01 «Нефтегазовое дело» 130501.65 «Проектирование, сооружение и эксплуатация ГНП и ГНХ»	
2.	Лабораторные работы: 1.Изучение технических характеристик фонтанной арматуры 2.Оределение глубины опускания насоса 3.Сравнительный анализ УЭЦН и УЭВН 4.Подбор трубопроводной арматуры для газлифта 5.Определение напорных характеристик погружного винтового насоса 6.Определение усилия подъемной лебедки ЛПТ8	Оборудование для добычи нефти	21.03.01 «Нефтегазовое дело» 130501.65 «Проектирование, сооружение и эксплуатация ГНП и ГНХ»	
3.	1.Расчет гидравлического удара на участке трубопровода 2. Термогидравлический расчет участка трубопровода при перекачке нефтей и нефтепродуктов 3.Параметры и типы залежей нефти и газа 4.Искусственные методы воздействия на нефтяные пласты	Техника и технология капитального ремонта и подземного ремонта скважин	21.03.01 «Нефтегазовое дело» 130501.65 «Проектирование, сооружение и эксплуатация ГНП и ГНХ»	
4.	1.Определение параметров бурового раствора: -плотность -условная вязкость -структурная вязкость -динамическое напряжение сдвига 2. Определение кислотности бурового раствора 3. Вращательное бурение и буровое оборудование 4. Бурильная колонна. 5. Осложнения и аварии в процессе бурения скважин.	Бурение нефтяных и газовых скважин	21.03.01 «Нефтегазовое дело» 130501.65 «Проектирование, сооружение и эксплуатация ГНП и ГНХ»	
5.	1.Определение квалификации резервуарных парков 2.Разработка операционных сварочных карт 3.Определение марки электродов для выполнения сварочных работ при ремонте РВС 4.Подбор параметров сварочных установок по заданным режимам сварки	Хранилища нефти и нефтепродуктов	21.03.01 «Нефтегазовое дело» 130501.65 «Проектирование, сооружение и эксплуатация ГНП и ГНХ»	

ПАСПОРТ специализированной аудитории № 422 редакция от 31.08 20 15 года

Наименование лаборатории и предприятия

по состоянию на "31" 08 20 15 г Всего листов 10

ПЕРЕЧЕНЬ Лаб.Практ.Работ, ПРОВОДИМЫХ в аудитории (лаборатории) ФОРМА 1 Лист 3 Листов___

Номер НД	Наименование Лаб.Практ.Работ	Наименование дисциплины (модуля)	Направление подготовки	Примечание
	5.Изучение прибора для измерения толщин немагнитных покрытий, нанесенных на ферромагнитных основание 6.Подбор комплекса машин и механизмов для эксплуатации РВС 7.Изучение инструкции по разработке ППР			
6.	1.Фонтанный способ эксплуатации скважин 2.Эксплуатация нефтяных скважин ШГН 3.Система промысловой подготовки углеводородов	Эксплуатация нефтяных и газовых месторождений	21.03.01 «Нефтегазовое дело» 130501.65 «Проектирование, сооружение и эксплуатация ГНП и ГНХ»	
7.	Лабораторные работы: 1.Химические реакции, происходящие при кислотных обработках карбонатного коллектора 2. Химические реакции, происходящие при кислотных обработках терригенного коллектора. 3. Разглинизация с использованием кислотных и щелочных составов. Разглинизация с использованием окислителей. 4. Сухокислотные системы для кислотных обработок карбонатного коллектора, генерирующие кислоту в пластовых условиях. 5. Гелеобразующие жидкости разрыва на водной основе. Особенности технологии. Методики исследований.	Технологии глушения нефтяных и газовых скважин с использованием инвертных эмульсионных растворов (ИЭР)	21.03.01 «Нефтегазовое дело» 130501.65 «Проектирование, сооружение и эксплуатация ГНП и ГНХ»	
8.	Практические занятия: 1.Расчет оборудования при фонтанной эксплуатации скважин: – расчет усилий, действующих на соединения фонтанных арматур; - выбор и расчет насосно – компрессорных труб; - Определение диаметра штуцера; 2.Оценка эффективности фонтанного подъемник 3. Расчет оборудования ШСНУ: - определение параметров работы НАСА и выбор ШГНУ; - Определение нагрузок на головку балансира; - Определение длины хода плунжера штангового насоса; Лабораторные работы: 4. Определение коэффициента подачи штангового насоса 5. Проектирование технологического режима работы ШСНУ	Скважинная добыча нефти	21.03.01 «Нефтегазовое дело» 130501.65 «Проектирование, сооружение и эксплуатация ГНП и ГНХ»	

ПАСПОРТ специализированной аудитории № 422 редакция от 31.08 2015 года

Наименование лаборатории и предприятия

по состоянию на "31" 08 2015 г Всего листов 10

ПЕРЕЧЕНЬ СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ

ФОРМА 2 **Лист** 4 **Листов**____

№ п/п	Наименование средства измерений (СИ), тип, модель, производитель Заводской № СИ и инв. № СИ лаборатории	Основные метрологические характеристики (диапазон измерений – **Д-н**, класс точности - **КТ**, погрешность **ПГ±**; цена деления – **ЦД**)	**Примечание** (№ договора аренды, № акта передачи, № платежного поручения и т.п.)
1.	Дефектоскоп «Корона 2.2» в комплекте со щелочным электродом.	Прибор обеспечивает выявление сквозных дефектов ø не менее 0,3 мм, толщиной 9,5 мм при скорости перемещения электрода не более 0,35 сек. Допускается увеличение контрольного напряжения на 10..20% при необходимости Т от -20 до +40°С	
2.	Толщиномер ультразвуковой А1207	Д-н по стали А1207 от 0,8 до 30,0 мм; Д-н по стали А1207С от 10 до 200мм; ПГ = ± (0,005х +0,1)мм; Д-н устанавливаемых скоростей ультразвука от 1000 до 9000 м/с	
3.	Адгезиметр СМ-1 для битумной изоляции.	Д- н от 0 до 100кг; ПГ=1,0 Н/см; Т от -15 до 25°С	
4.	Искатель повреждений изоляции ИПИ-95.	Д- н от 0 до 75 Вт; Средняя частота генератора 1000±5%; Частота модулятора 0,7±20%; Напряжение питания генератора 12+10-20%; Ширина полосы пропускания полосового фильтра на частоте 1000Гц ±10; Напряжение питания приемника 9+10-20%; 20% Т от -20 до +35°С;	
5.	Магнитный толщиномер покрытий МТ-2003	Д-н 5-2000 мкм (0.05-20 мм) ПГ 3%+1 мкм (10 мкм) Минимальная толщина основания 0,5 мм Диаметр минимальной зоны контроля 20 мм (50 мм) Диапазон рабочих температур -10...+40°С Габариты электронного блока 45х100х180 mm Масса электронного блока 0,3кг	
6.	Газосепаратор МН-ГСЛ-5	Подача:250 м. куб./сутки Напор:2,2 м. в. ст. Мощность:1,2 кВт Обороты:3000 Масса:17 кг. Габариты:92х675	

ПАСПОРТ специализированной аудитории № 422 редакция от 31.08 2015 года

Наименование лаборатории и предприятия

по состоянию на "31" 08 2015г Всего листов 10

ПЕРЕЧЕНЬ СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ

ФОРМА 2 **Лист** 5 **Листов** ____

№ п/п	Наименование средства измерений (СИ), тип, модель, производитель Заводской № СИ и инв. № СИ лаборатории	Основные метрологические характеристики (диапазон измерений – **Д-н**, класс точности - **КТ**, погрешность **ПГ±**; цена деления – **ЦД)**	**Примечание** (№ договора аренды, № акта передачи, № платежного поручения и т.п.)
7.	Люксметр «ТКА-ЛЮКС»	Д-н от 10…200000лк; ПГ допускаемой основной относительной погрешности ±8,0 %; ПГ нелинейной световой характеристики не более ±3,0%; ПГ градуировки по источнику А не более ±3,0%; ПГ коррекции фотометрической головки не более ±5,0%	

ПАСПОРТ специализированной аудитории № 422 редакция от 31.08 20 15 года

Наименование лаборатории и предприятия

по состоянию на "31" 08 2015г Всего листов 10

ПЕРЕЧЕНЬ Лабораторного и вспомогательного оборудования ФОРМА 3 Лист 6 Листов___

№	наименование лабораторного, вспомогательного оборудования, тип, модель, номер	Для каких занятий применяется	основные технические характеристики	Примечание
1	**Лабораторное оборудование**			
1.1	Дефектоскоп «Корона 2.2» в комплекте со щелочным электродом	Строительный контроль и диагностика магистральных трубопроводов	Высоковольтное испытательное импульсное напряжение между высоковольтным выводом и клеммой заземления от 5 до 40 кВ; Частота следования импульсов 50Гц; Наименьшее расстояние между двумя дефектами – 15мм; Питание прибора 12В; Время непрерывной работы батареи – 5 часов; Потребляемый ток - 0,6 А; Время установления рабочего режима – не менее 5лет.	
1.2	Импульсный рентгеновский аппарат «Нора»		Размеры рентгеновского излучателя 470*120*265; Масса рентгеновского излучателя 8,5кг	
1.3	Комплект учебно-методических комплексов, ЗАО «Диполь» Сетевая версия: «Проведение буровых работ в соответствии с тех. регламентом. Технология бурения нефтяных и газовых скважин»	Бурение нефтяных и газовых скважин;	Виртуальная лабораторная работа	
1.4	АОС «Оборудование, системы подготовки и перекачки нефти, сбора и использования нефтяного газа»	Скважинная добыча нефти; Обустройство промыслов; Подготовка нефти и газа к транспорту; Эксплуатация нефтяных и газовых скважин; Сбор и подготовка нефти к транспорту;	Виртуальная лабораторная работа	
1.5	Комплекс виртуальных лабораторных работ: «Физика пласта» «Нефтегазовые объекты» «Нефтегазопромысловое оборудование»			

ПАСПОРТ специализированной аудитории № 422 редакция от 31.08 2015 года

Наименование лаборатории и предприятия

по состоянию на "31" 08 2015 г Всего листов 10

ПЕРЕЧЕНЬ Лабораторного и вспомогательного оборудования ФОРМА 3 Лист 7 Листов

№	наименование лабораторного, вспомогательного оборудования, тип, модель, номер	Для каких занятий применяется	основные технические характеристики	Примечание
2	**Вспомогательное оборудование**			
2.1	Бур, насадка к буру	Бурение нефтяных и газовых скважин		
2.2	Устьевая насадка	Бурение нефтяных и газовых скважин; Обустройство промыслов		
2.3	Сварочные электроды (в ассортименте)	Бурение нефтяных и газовых скважин; Скважинная добыча нефти; Обустройство промыслов; Подготовка нефти и газа к транспорту; Эксплуатация нефтяных и газовых скважин; Сбор и подготовка нефти к транспорту;		
2.4	Учебно-методические планшеты – 12шт.		формат А1	
2.5	Макет «Буровая платформа «Приразломная»	Бурение нефтяных и газовых скважин; Физика пласта; Нефтегазовые объекты; Нефтегазопромысловое оборудование		
2.6	Макет «КИК ЭХЗ»	Хранилища нефти и нефтепродуктов		
2.7	Макет «Резервуарный парк»	Хранилища нефти и нефтепродуктов		

ПАСПОРТ специализированной аудитории № 422 редакция от 31.08 2015 года

Наименование лаборатории и предприятия

по состоянию на "31" 08 2015 г Всего листов 10

СОСТАВ И КВАЛИФИКАЦИЯ ПЕРСОНАЛА КАФЕДРЫ НГТ

ФОРМА 4 Лист 8 Листов

№ п/п	Ф.И.О.	Состояние в штате	Должность по штатному расписанию	Дата последнего повышения квалификации	Преподаваемые дисциплины в раках образовательной программы	Специальность по диплому/ ученая степень и ученое звание	Учебная нагрузка в рамках ООП (ак. часов)	Нагрузка по дисциплинам, соответствующим базовому образованию (ак. часов)	Нагрузка по дисциплинам, не соответствующим базовому образованию (ак. часов).
1.	Миловзоров Георгий Владимирович	штатный 1,5	Заведующий кафедрой		Бурение нефтяных и газовых скважин, руководство ВКР.	инженер-электромеханик, д.т.н./ профессор	424,2	424,2	-
2.	Гусев Виктор Васильевич	штатный 1,5	ст. преподаватель	2010	Сооружение и ремонт резервуарных парков, ремонт объектов систем трубопроводного транспорта, строительный контроль и диагностика МТ, руководство ВКР.	инженер-строитель	1310	-	1310
3.	Чесноков Валерий Кузьмич	штатный 1,5	ст. преподаватель	2012	Разработка нефтяных месторождений, эксплуатация нефтяных и газовых месторождений, руководство ВКР.	горный инженер.	1254	1254	
4.		штатный 1,5	ст. преподаватель		Руководство ВКР. Сооружение объектов систем трубопроводного транспорта;		1358,8	436	922,8

ПАСПОРТ специализированной аудитории № 422 редакция от 31.08 2015 года

Наименование лаборатории и предприятия

по состоянию на "31" 08 2015 г Всего листов 10

	Бойчук Андрей Емельянович			2013	Ремонт объектов систем трубопроводного транспорта; Сооружение насосных и компрессорных станций; Строительный контроль и диагностика магистральных трубопроводов; Машины и оборудование для газонефтепроводов; Оборудование для добычи нефти и газа; Основы механизации трубопроводного транспорта; Правила эксплуатации систем трубопроводного транспорта.	Инженер – механик			
5.	Юхименко Вадим Григорьевич	штатный 1,5	ст. преподаватель	2013	Основы НГД; подготовка нефти и газа к транспорту; физика пласта; мониторинг процессов извл. нефти; обустройство промыслов; руководство ВКР.	геофизик, инженер	1317,8	1317,8	-
6.	Шеховцова Елизавета Васильевна	совмест. 1,0	преподователь		Скважинная добыча нефти; ТП транспорт;	химик-преподаватель, магистр - нефтяник,	418,5		418,5

ПАСПОРТ специализированной аудитории № 422 редакция от 31.08 2015 года

Наименование лаборатории и предприятия

по состоянию на "31" 08 2015г Всего листов 10

					руководство ВКР.	юрист			
7.	Басырова Лариса Леонидовна	штатный 1,0	преподова-тель		бурение нефтяных и газовых скважин; химия нефти и газа, руководство ВКР.	инженер-механик, экономист-менеджер	469,5		469,5
8.	Макаров Сергей Сергеевич	штатный 1,0	доцент	2012	механика сплошных сред; руководство ВКР.	инженер-механик,к.т.н., доцент	621,2	621,2	

Вдел Пеленкина