

РАБОЧАЯ ПРОГРАММА

ОП. 12 Промысловая геофизика

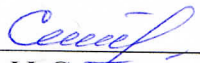
для специальности

21.02.01 «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений»
(базовой подготовки)

РАССМОТРЕНО
на заседании П(Ц)К
нефтепромысловых дисциплин
(наименование ПЦК)

"УТВЕРЖДАЮ"
Зам. директора по УР

 Т. Н. Хайдаров

Председатель ПЦК 
/О.Н.Ситникова/
" 10 " 06 20 20 г.

" 04 " 07 20 20 г.

Рабочая программа ОП.12 «Промысловая геофизика» разработана на основе Федерального государственного образовательного стандарта (далее – ФГОС) специальности 21.02.01 «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений» (базовой подготовки).

Организация-разработчик: Государственное бюджетное профессиональное образовательное учреждение Октябрьский нефтяной колледж им. С.И. Кувыкина (ГБПОУ ОНК)

Разработчик: Галлямова А.Ф. - преподаватель геофизических дисциплин

Эксперт от работодателя:
Главный инженер ООО НПК «Барс»



П.М. Малышев

07

2020г.

СОДЕРЖАНИЕ

	стр.
1. ПАСПОРТ РАБОЧЕЙ ПРОГРАММЫ	4
2. СТРУКТУРА И СОДЕРЖАНИЕ	6
3. УСЛОВИЯ РЕАЛИЗАЦИИ РАБОЧЕЙ ПРОГРАММЫ	12
4. КОНТРОЛЬ И ОЦЕНКА РЕЗУЛЬТАТОВ ОСВОЕНИЯ	14

1. ПАСПОРТ РАБОЧЕЙ ПРОГРАММЫ

ОП.12 Промысловая геофизика

1.1. Область применения программы

Рабочая программа является частью программы подготовки специалистов среднего звена (ППССЗ) в соответствии с ФГОС специальности **21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений** (базовой подготовки).

1.2. Место в структуре ППССЗ:

ОП.12 «Промысловая геофизика» входит в профессиональный учебный цикл.

1.3. Цели и задачи – требования к результатам освоения ОП.12 «Промысловая геофизика»:

В результате изучения обучающийся должен *уметь*:

- определять параметры зондов;
- изображать графически и пояснять схемы измерений при исследовании скважин;
- читать получаемые геофизические материалы;
- определять работоспособность применяемых приборов;
- пользоваться технической документацией на геофизическую аппаратуру;
- иметь навыки безопасной работы с геофизической аппаратурой;

В результате изучения обучающийся должен *знать*:

- основные физические свойства горных пород ;
- принцип измерения свойств пород в скважине;
- физические основы применяемых методов;
- технику и технологию исследования действующих скважин;
- особенности геофизических методов при контроле за разработкой месторождений.

В процессе освоения у студентов должны формироваться общие компетенции:

ОК 1. Понимать сущность и социальную значимость своей будущей профессии, проявлять к ней устойчивый интерес.

ОК 2. Организовывать собственную деятельность, выбирать типовые методы и способы выполнения профессиональных задач, оценивать их эффективность и качество.

ОК 3. Принимать решения в стандартных и нестандартных ситуациях и нести за них ответственность.

ОК 4. Осуществлять поиск и использование информации, необходимой для эффективного выполнения профессиональных задач, профессионального

и личностного развития.

ОК 5. Использовать информационно-коммуникационные технологии в профессиональной деятельности.

ОК 6. Работать в коллективе и в команде, эффективно общаться с коллегами, руководством, потребителями.

ОК 7. Брать на себя ответственность за работу членов команды, за результат выполнения заданий.

ОК 8. Самостоятельно определять задачи профессионального и личностного развития, заниматься самообразованием, осознанно планировать повышение квалификации.

ОК 9. Ориентироваться в условиях частой смены технологий в профессиональной деятельности.

Содержание ОП.12 «Промысловая геофизика» ориентировано на подготовку студентов по освоению профессиональных модулей ППССЗ по специальности 21.02.01 «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений» (базовой подготовки) и овладению профессиональными компетенциями:

ПК 1.1. Контролировать и соблюдать основные показатели разработки месторождений.

ПК 1.2. Контролировать и поддерживать оптимальные режимы разработки и эксплуатации скважин.

ПК 1.3. Предотвращать и ликвидировать последствия аварийных ситуаций на нефтяных и газовых месторождениях.

ПК 1.4. Проводить диагностику, текущий и капитальный ремонт скважин.

ПК 1.5. Принимать меры по охране окружающей среды и недр.

ПК.1.6 Осуществлять первый контроль, обслуживать и эксплуатировать технологическое и вспомогательное оборудование и контрольно-измерительные приборы при проведении капитального ремонта нефтяных и газовых скважин.

ПК 2.3. Осуществлять контроль за работой наземного и скважинного оборудования на стадии эксплуатации.

ПК 3.1. Осуществлять текущее и перспективное планирование и организацию производственных работ на нефтяных и газовых месторождениях.

ПК 3.2. Обеспечивать профилактику и безопасность условий труда на нефтяных и газовых месторождениях.

ПК 3.3. Контролировать выполнение производственных работ по добыче нефти и газа, сбору и транспорту скважинной продукции.

1.4. Рекомендуемое количество часов на освоение программы дисциплины:

максимальной учебной нагрузки обучающегося 96 часов, в том числе:

обязательной аудиторной учебной нагрузки обучающегося 64 часов;

самостоятельной работы обучающегося 32 часов.

2. СТРУКТУРА И СОДЕРЖАНИЕ УЧЕБНОЙ ДИСЦИПЛИНЫ

2.1. Объем учебной дисциплины и виды учебной работы

Вид учебной работы	Объем часов
	По программе базовой подготовки
Максимальная учебная нагрузка (всего)	96
Обязательная аудиторная учебная нагрузка (всего)	64
-практические работа:	24
Самостоятельная работа обучающегося (всего)	32
Произвести расчет примеров влияния на удельное сопротивление пород температуры, минерализации пластовой воды	2
Повторить основные определения параметров, характеризующих коллекторские свойства горных пород (кп, кп.эф, кв, кн, кгл)(конспект)	2
Произвести анализ классификации методов электрического каротажа с графическим изображением(схема,таблица)	2
Пользуясь исходными данными определить параметры зондов и рассчитать величину удельного электрического сопротивления(расчеты на примере)	2
Пользуясь исходными данными определить параметры зонда ИК(произвести расчет)	2
Пользуясь исходными данными определить параметры зонда БК(произвести расчет)	2
Рассчитать для заданных условий величину дозы излучения	2
Проанализировать влияние свойств пород на величину измеряемых параметров(сравнительная таблица)	2
Произвести анализ характеристик применяемой скважинной аппаратуры(реферат)	2
Привести схему расходомера, его устройство, принцип действия, технические характеристики(сообщение)	2
Привести схему измерения температуры и принцип ее действия(конспект)	2
Проанализировать достоинства и недостатки существующих методов определения скважины в пространстве(сравнительная характеристика)	4
Привести схему измерения каверномером и дать описание принципа его действия(сообщение)	2
Проанализировать характеристику применяемой аппаратуры и	4

представить результаты в виде таблицы	
Итоговая аттестация в форме	Диф. зачета